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	CONDENSATE DISPOSITION CODES	RRC INTERNAL DISPOSITION CODES
1 LEASE OR FIELD FUEL USE	0 PIPELINE	10 SWR10
2 TRANSMISSION LINE	1 TRUCK	99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
3 PROCESSING PLANT	2 TANK CAR OR BARGE	
4 VENTED OR FLARED	3 TANK CLEANING NET CONDENSATE	MONTHLY STATUS CODE
5 GAS LIFT	4 CIRCULATING OIL	
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE	5 LOST OR STOLEN	B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
7 CARBON BLACK	6 SEDIMENTATION	C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE
8 UNDERGROUND STORAGE	7 OTHER	
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS	8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS	

* 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	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
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					28
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					28
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					28
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					28
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					25
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					25
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					25
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					25
06	330	N	66	-0-	-264	-0-	66	3			N	-0-					25
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2240	N	2042	-0-	-198	-0-	2035	2	7	9	N	6	6	8			41
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2614	2	9	9	N	8	8	8			41
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2422	2	3	9	N	3	3	8			41
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2403	2	4	9	N	4	4	8			41
06	3000	N	3340	-0-	340	340	3334	2	6	9	N	5	5	8			41
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	#	63	-0-	-609	-0-	63	2			Y	-0-					9
03	713	#	381	-0-	-332	-0-	381	2			Y	-0-					9
04	593	R	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	Y	5					14
05	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					14
06	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					14
07	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					18
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					18
04	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					18
05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					18
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					18
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					18

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

SANDS ENERGY LLC 104177
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 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
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					170
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					170
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					170
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					170
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					170
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					170

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
02	140	#	127	-0-	-13	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	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
02	560	#	555	-0-	-5	-0-	555	2			N	-0-					86
03	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					86
04	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					86
05	620	#	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					86
06	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					86
07	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
02	364	#	354	-0-	-10	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	403	#	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	390	#	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	968	R	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	932	R	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	944	R	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	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
02	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	N	6					175
03	1609	R	1609	-0-	-0-	-0-	1413	2	196	9	N	178	173	1			180
04	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	1462	2	30	9	N	27	137	1			70
05	1509	R	1509	-0-	-0-	-0-	1495	2	14	9	N	13					83
06	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	1468	2	19	9	N	17					100
07	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1549	2	24	9	N	22					122

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

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
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	2	N	-0-					-0-
04	631	R	631	-0-	-0-	-0-	1	1	630	2	N	-0-					-0-
05	547	R	547	-0-	-0-	-0-	1	1	546	2	N	-0-					-0-
06	443	R	443	-0-	-0-	-0-	1	1	442	2	N	-0-					-0-
07	420	R	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					84
03	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					84
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					84
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					84
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					84
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	217	#	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	336	#	322	-0-	-14	-0-	322	2			Y	-0-					102
03	372	#	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					102
04	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					102
05	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					102
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					102
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	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
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					4
03	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					4
04	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					4
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					4
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					4
07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					4

ROBINSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 291078 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5647 - 5675

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

02	168	#	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-					2
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					2
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					2
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					2
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					2
07	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	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

02	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

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

02	644	#	585	-0-	-59	-0-	570	3	15	9	N	14					165
03	675	R	675	-0-	-0-	-0-	646	3	29	9	N	26	153	1			38
04	630	#	629	-0-	-1	-0-	623	3	6	9	N	5					43
05	651	#	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					43
06	660	#	639	-0-	-21	-0-	636	3	3	9	N	3					46
07	682	#	667	-0-	-15	-0-	661	3	6	9	N	5					51

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

02	794	R	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					61
03	787	R	787	-0-	-0-	-0-	779	3	8	9	N	7					68
04	756	R	756	-0-	-0-	-0-	748	3	8	9	N	7					75
05	791	R	791	-0-	-0-	-0-	788	3	3	9	N	3					78
06	737	R	737	-0-	-0-	-0-	733	3	4	9	N	4					82
07	713	#	706	-0-	-7	-0-	703	3	3	9	N	3					85

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

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

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	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

02	644	#	634	-0-	-10	-0-	627	3	7	9	N	6					136
03	713	#	711	-0-	-2	-0-	680	3	31	9	N	28	87	1			77
04	690	#	662	-0-	-28	-0-	661	3	1	9	N	1	64	1			14
05	713	#	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					14
06	690	#	659	-0-	-31	-0-	658	3	1	9	N	1					15
07	713	#	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					15

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

02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					8
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					8
04	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					8
05	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					8
06	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					8
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					8

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

02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					24
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					24
04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					24
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					24
06	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					24
07	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					24

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1138	2	95	9	N	86	184	1			72
03	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1321	2	110	9	N	100					172
04	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	1252	2	81	9	N	74	173	1			73
05	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1316	2	90	9	N	82					155
06	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	1281	2	68	9	N	62	167	1			50
07	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	1323	2	74	9	N	67					117

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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

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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					7
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					7
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					7
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					7
06	150	#	27	-0-	-123	-0-	27	2			Y	-0-					7
07	155	#	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					7

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

02	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	1504	2	256	9	N	233	171	1			149
03	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	1693	2	265	9	N	241	347	1			43
04	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	1665	2	254	9	N	231	171	1			103
05	1946	R	1946	-0-	-0-	-0-	1708	2	238	9	N	216	167	1			152
06	1834	R	1834	-0-	-0-	-0-	1601	2	233	9	N	212	160	1			204
07	1907	R	1907	-0-	-0-	-0-	1694	2	213	9	N	194	343	1			55

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

02	644	#	415	-0-	-229	-0-	14	1	401	3	N	-0-					149
03	620	#	448	-0-	-172	-0-	16	1	432	3	N	-0-					149
04	480	#	396	-0-	-84	-0-	7	1	389	3	N	-0-					149
05	465	#	461	-0-	-4	-0-	16	1	445	3	N	-0-					149
06	450	#	448	-0-	-2	-0-	15	1	433	3	N	-0-					149
07	465	#	437	-0-	-28	-0-	16	1	421	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	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
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

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

02	364	#	311	-0-	-53	-0-	311	2			Y	-0-					14
03	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					14
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	2			Y	-0-					14
05	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					14
06	360	#	300	-0-	-60	-0-	300	2			Y	-0-					14
07	372	#	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					14

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

02	504	#	405	-0-	-99	-0-	387	2	18	9	Y	16					87
03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	592	2	29	9	Y	26					113
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	Y	5	82	1			36
05	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					36
06	600	#	522	-0-	-78	-0-	499	2	23	9	Y	21					57
07	620	#	564	-0-	-56	-0-	540	2	24	9	Y	22					79

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

02	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					10
03	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					10
04	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					10
05	1209	#	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			Y	-0-					10
06	1380	#	1028	-0-	-352	-0-	1028	2			Y	-0-					10
07	1426	#	1136	-0-	-290	-0-	1136	2			Y	-0-					10

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
05	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
USA 81006 WELL #: 1 RRCID -> 292581 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5980 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					20
04	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					20
05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					20
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					20
07	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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

02	112	#	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					2
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					2
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					2
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					2
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					2
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					2

WORTH EQUITY HOLDINGS, LLC 103706
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	#	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	360	#	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					75
03	1457	#	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			N	-0-					75
04	1517	R	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					75
05	1638	R	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					75
06	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					75
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					104
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					138
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					200
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					242
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					283
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					330

OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					158
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					158
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					158
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					158
06	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					158
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					158

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

02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					88
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
06	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					88
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
02	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					91
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					91
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					91
05	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					91
06	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					91
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	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
02	560	#	141	-0-	-419	-0-	139	3	2	9	N	2					41
03	589	#	159	-0-	-430	-0-	159	3			N	-0-					41
04	540	#	216	-0-	-324	-0-	216	3			N	-0-					41
05	558	#	199	-0-	-359	-0-	199	3			N	-0-					41
06	420	#	161	-0-	-259	-0-	161	3			N	-0-					41
07	625	R	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	N	5					46

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
02	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					244
03	2263	R	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					244
04	2193	R	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					244
05	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					244
06	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					244
07	2266	R	2266	-0-	-0-	-0-	2266	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
02	532	#	516	-0-	-16	-0-	509	3	7	9	N	6					28
03	589	#	517	-0-	-72	-0-	514	3	3	9	N	3					31
04	570	#	284	-0-	-286	-0-	281	3	3	9	N	3					34
05	589	#	312	-0-	-277	-0-	309	3	3	9	N	3					37
06	540	#	366	-0-	-174	-0-	364	3	2	9	N	2					39
07	558	#	295	-0-	-263	-0-	294	3	1	9	N	1					40

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	336	-0-	-28	-0-	332	3	4	9	N	4					129
03	403	#	366	-0-	-37	-0-	363	3	3	9	N	3					132
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5					137
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	N	3					140
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4	9	N	4					144
07	403	#	375	-0-	-28	-0-	373	3	2	9	N	2	125	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	#	1133	-0-	-155	-0-	1133	3			N	-0-					133
03	1426	#	1377	-0-	-49	-0-	1377	3			N	-0-					133
04	1380	#	1355	-0-	-25	-0-	1355	3			N	-0-					133
05	1426	#	1233	-0-	-193	-0-	1223	3	10	9	N	9					142
06	1320	#	1113	-0-	-207	-0-	1103	3	10	9	N	9					151
07	1395	#	1313	-0-	-82	-0-	1313	3			N	-0-					151

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

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

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
02	6020	#	4809	-0-	-1211	-0-	4751	3	58	9	N	53	188	1			17
03	6186	R	6186	-0-	-0-	-0-	5812	3	374	9	N	340	355	1			2
04	5970	#	5141	-0-	-829	-0-	5131	3	10	9	N	9					11
05	5332	#	4739	-0-	-593	-0-	4681	3	58	9	N	53					64
06	6000	#	4562	-0-	-1438	-0-	4562	3			N	-0-					64
07	6200	#	4697	-0-	-1503	-0-	4562	3	135	9	N	123	181	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-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
02	588	#	325	-0-	-263	-0-	275	2	50	9	N	45					92
03	651	#	319	-0-	-332	-0-	293	2	26	9	N	24					116
04	630	#	81	-0-	-549	-0-	81	2			N	-0-					116
05	651	#	337	-0-	-314	-0-	329	2	8	9	N	7	104	1			19
06	510	#	399	-0-	-111	-0-	399	2			N	-0-					19
07	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					19

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
PARATUS PETROLEUM LLC 103733
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					27
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					27
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					27
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					27
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					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
*02	252	N	93	-0-	-159	-0-	93	2			N	-0-					10
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					10
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					10
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					10
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	265	2	35	9	N	32					42

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36	168	1			88
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34					122
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	166					288
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	185	170	1			303
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	203	351	1			155
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	159	169	1			145

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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-	9	1			13

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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1123	2	4	9	N	4					89
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					89
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					89
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					89
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					89
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	828	-0-	-96	-0-	818	2	10	9	N	9					108
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					108
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	N	7					115
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	966	2	8	9	N	7					122
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	845	2	11	9	N	10					132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	T. A.		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					29
04	T. A.		33	-0-	33	133	33	2			N	-0-					29
05	T. A.		33	-0-	33	166	33	2			N	-0-					29
06	267	R	101	-0-	-166	-0-	101	2			N	-0-					29
07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BANDERA-LILA (ELLEN.) 05429 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					39
03	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					39
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					39
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					39
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					39
07	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2			N	-0-					39

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) //CONT.// 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					39
03	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					39
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					39
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					39
06	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-					39
07	186	N	65	-0-	-121 B	-0-	65	2			N	-0-					39

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					52
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					52
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					52
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	36	1			16
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					16
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					16

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

02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					52
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					52
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					52
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	36	1			16
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					16
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					16

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

02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

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

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

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

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	4					52
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2028	2	1	9	Y	1	53	1			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					21
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					21
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					21
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					21
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					21
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ROIL OPERATING LLC 103513
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					15
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					15
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					15
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					15
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					15
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
07	14B	DENY	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					130
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					130
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					130
05	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					130
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					130
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

02	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					30
03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					30
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					30
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					30
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					30
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	252	N	218	-0-	-34	-0-	62	1	156	2	N	-0-					156
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	104	1	174	2	N	-0-					156
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	90	1	167	2	N	-0-					156
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	109	1	175	2	N	-0-					156
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	82	1	175	2	N	-0-					156
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	102	1	205	2	N	-0-					156

ROIL OPERATING LLC 103513
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	N	4					87
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4	9	N	4					91
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	N	5					96
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	273	3	6	9	N	5					101
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	517	3	20	9	N	18					119
07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	522	3	51	9	N	46					165

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

02	56	N	47	-0-	-9	B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-				-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-				-0-
06	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
07	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	46	2			N	-0-				-0-

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

02	140	N	139	-0-	-1	B	-0-	139	2			N	-0-				5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-				5
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-				5
05	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-				5
06	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-				5
07	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	2			N	-0-				5

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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

02	2800	N	907	-0-	-1893	B	21897	714	2	193	9	Y	175	175	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21897																	
03	3100	N	760	-0-	-2340	B	19557	760	2			Y	-0-				-0-
04	3000	N	729	-0-	-2271	B	17286	729	2			Y	-0-				-0-
05	3100	N	738	-0-	-2362	B	14924	738	2			Y	-0-				-0-
06	3000	N	693	-0-	-2307	B	12617	693	2			Y	-0-				-0-
07 DLQ G-10			876	-0-	876	B	13493	690	2	186	9	Y	169	169	1		-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

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

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

02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	336 N	333	-0-	-3	B	-0-	329	3	4	9	N	4					166
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372 N	366	-0-	-6	B	-0-	366	3			N	-0-					166
04	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					166
05	372 N	349	-0-	-23	B	-0-	349	3			N	-0-					166
06	360 N	339	-0-	-21	B	-0-	339	3			N	-0-					166
07	372 N	338	-0-	-34	B	-0-	338	3			N	-0-					166

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

02	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12 N	6	-0-	-6	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	10 N	7	-0-	-3	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7 N	6	-0-	-1	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6 N	4	-0-	-2	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	7 N	5	-0-	-2	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					34
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					34
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					34
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					34
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					34
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	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
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	3			N	-0-					235
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	N	2	166	1			71
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					71
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	294	3	1	9	N	1					72
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					82
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	298	3	1	9	N	1					83

BELLEVUE, WEST (CADDO) //CONT.// 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC //CONT.// 840287
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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	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
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA ENERGY LLC 101705
WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 301779 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7942 - 8014

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13600		41776	-0-	28176	28176	40236	2	1540	9	N	1400	1096	1			304
06	80506		51665	-0-	-28841	-0-	49814	2	1851	9	N	1683	1563	1			424
*07	59998		56349	-0-	-3649	-0-	54524	2	1825	9	N	1659	1746	1			337

BIG MINERAL, SE. (DAVIS) 07974 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
MAYO, DANNY 536895
WRIGHT, FRANK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 301330 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8499 - 8542

03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0		635	-0-	635	B	635	635	1		N	-0-					-0-
05	0		665	-0-	665	B	1300	665	1		N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	684	-0-	684	B	1984	684	1		N	-0-					-0-
07	2656	N	672	-0-	-1984	B	-0-	672	1		N	-0-					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA ENERGY LLC 101705
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
02	2240	N	1708	-0-	-532	-0-	1634	2	74	9	N	67					312
03	2511	N	1624	-0-	-887	-0-	1604	2	20	9	N	18	183	1			147
04	2280	N	2146	-0-	-134	-0-	2093	2	53	9	N	48					195
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1854	2	43	9	N	39					234
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2402	2	31	9	N	28					262
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2361	2	119	9	N	108	186	1			184

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
02	952	N	869	-0-	-83	-0-	869	3			N	-0-					74
03	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					74
04	1020	N	914	-0-	-106	-0-	914	3			N	-0-					74
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					74
06	900	N	437	-0-	-463	-0-	437	3			N	-0-					74
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	1137	3			N	-0-					30
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					30
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	3			N	-0-					30
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3			N	-0-					30
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			N	-0-					30
07	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	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
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*07	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	3			N	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146	N	69	-0-	-77	-0-	69	2			Y	-0-					8
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					8
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					8
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					8
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					8
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	105	2	22	9	N	20	20	1			3
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	92	2	26	9	N	24	24	1			3
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	66	2	22	9	N	20	20	1			3
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	72	2	22	9	N	20	20	1			3
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	67	2	22	9	N	20	20	1			3
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	68	2	21	9	N	19	16	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	130	-0-	-108	-0-	99	2	31	9	Y	28	28	1			5
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	81	2	20	9	Y	18	18	1			5
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	68	2	19	9	Y	17	17	1			5
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	64	2	18	9	Y	16	16	1			5
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	53	2	15	9	Y	14	14	1			5
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	79	2	23	9	Y	21	20	1			6

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
02	215	N	118	-0-	-97	-0-	87	2	31	9	Y	28	28	1			5
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	71	2	20	9	Y	18	18	1			5
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	59	2	19	9	Y	17	17	1			5
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	56	2	18	9	Y	16	16	1			5
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	46	2	15	9	Y	14	14	1			5
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	54	2	23	9	Y	21	20	1			6

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 6 RRCID -> 294655 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 4110 - 4126

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

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	38	1	50	2	Y	5					84
							6	9									
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	41	1	59	2	Y	5					89
							6	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	40	1	58	2	Y	-0-	32	1			57
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	40	1	57	2	Y	-0-					57
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	40	1	58	2	Y	3					60
							3	9									
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	40	1	60	2	Y	7					67
							8	9									

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

02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					27
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					27
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					27
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					27
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					27
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					27

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

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					58
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					58
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					58
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					58
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					58

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3					49
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-	45	1			4
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					4
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	N	4					8
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	2	1	9	N	1					9
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	958	2	2	9	N	2					11

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026

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

02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	629	3	10	9	N	9					37
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	663	3	164	9	N	149	180	1			6
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					6
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					6
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	3			N	-0-					6
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	673	3	13	9	N	12					18

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

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					12
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					12
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34463 04/22/2026

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

02	896	N	850	-0-	-46	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	#	320	-0-	-156	-0-	312	2	8	9	N	7					101
03	465	#	361	-0-	-104	-0-	357	2	4	9	N	4					105
04	450	#	268	-0-	-182	-0-	264	2	4	9	N	4	109	1			-0-
05	465	#	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	420	#	221	-0-	-199	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	248	2	63	9	N	57					71
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	264	2	52	9	N	47					118
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	246	2	44	9	N	40					158
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	213	2	26	9	N	24	170	1			12
06	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2026

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					183
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					183
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	27					210
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					210
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					210
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					123
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					123
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					123
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					123
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					123
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					82
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					82
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1	1	8			82
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					82
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					82
07	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

02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					19
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					19
04	30	#	48	-0-	18	-0-	48	2			N	-0-					19
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					19
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					19
07	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
02	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					5
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					5
05	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					5
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					5
07	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					5

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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	952	N	584	-0-	-368 B	-0-	584	2			N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-	21	1			-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1401	2	1	9	N	1					1
06	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2			N	-0-					1
*07	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1653	2	2	9	N	2					3

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

02	952	N	605	-0-	-347 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	810	N	671	-0-	-139 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	682	N	471	-0-	-211 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	386	-0-	-621 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-

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

02	644	N	555	-0-	-89 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 6010) 10574 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
V. M. CLABORN WELL #: 10 RRCID -> 301202 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6186 - 6269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924		878	-0-	-46	16971	878	2			N	-0-					-0-
03	17854		953	-0-	-16901	70	953	2			N	-0-					-0-
04	990		886	-0-	-104	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					20
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					20
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					20
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					20
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					20
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					112
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					112
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					112
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					112
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					112
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					112

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

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

ANCHO OIL LLC 020602
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC //CONT.// 020602
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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	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

02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	45	1	132	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	45	1	131	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	43	1	126	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	44	1	130	3	N	-0-					-0-

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

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	3	N	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	66	1	243	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	75	1	279	3	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	62	1	228	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	248	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	86	1	319	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	248	3	N	-0-					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	3	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	3	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	42	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	3	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	3	N	-0-					-0-

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

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	20	1	59	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	3	N	-0-					-0-

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

02	28	N	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

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
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-

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
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	61	1	219	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	59	1	211	3	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	57	1	205	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	62	1	221	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	57	1	204	3	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	57	1	202	3	N	-0-					-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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	43	1	150	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	45	1	145	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	45	1	144	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	47	1	152	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	45	1	144	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	3	N	-0-					-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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

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

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	28	1	76	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	27	1	73	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	3	N	-0-					-0-

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

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

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

02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					8
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					8
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					8
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	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
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					19
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			Y	-0-					19
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			Y	-0-					19
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	-0-					19
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					19
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					19

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	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
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	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
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	541	2			Y	-0-					9
03	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			Y	-0-					9
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					9
05	589	N	321	-0-	-268	-0-	321	2			Y	-0-					9
06	570	N	284	-0-	-286	-0-	284	2			Y	-0-					9
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	765	-0-	-439	-0-	765	2			Y	-0-					24
03	1240	N	687	-0-	-553	-0-	681	2	6	9	Y	5	28	1			1
04	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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
02	588	N	123	-0-	-465	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	131	-0-	-644	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	140	-0-	-280	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

BUSEY, G. C. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	899	N	666	-0-	-233	-0-	664	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1074	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	806	N	575	-0-	-231	-0-	573	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	562	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	899	N	790	-0-	-109	-0-	787	2	3	9	Y	3	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	308	-0-	-448	-0-	306	2	2	9	Y	2					22
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					22
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	Y	2					24
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	Y	3					27
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			Y	-0-					27
07	837	N	643	-0-	-194	-0-	642	2	1	9	Y	1					28

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

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3072	-0-	272	272	3059	2	13	9	Y	12					43
03	3100	N	3101	-0-	1	273	3099	2	2	9	Y	2					45
04	1915	N	1642	-0-	-273	-0-	1629	2	13	9	Y	12					57
05	1426	X	322	-0-	-1104	-0-	322	2			Y	-0-					57
06	1380	X	2	-0-	-1378	-0-	2	2			Y	-0-					57
07	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					57

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	303	-0-	-257	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					13
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					13
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					13
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					13
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					13
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	613	-0-	-31	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	409	-0-	-221	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	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
02	1568	N	872	-0-	-696	-0-	872	2			Y	-0-					1
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					1
04	1200	N	758	-0-	-442	-0-	758	2			Y	-0-					1
05	961	N	756	-0-	-205	-0-	756	2			Y	-0-					1
06	1380	N	562	-0-	-818	-0-	562	2			Y	-0-					1
07	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			Y	-0-					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
02	560	N	451	-0-	-109	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	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
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	94	2			Y	-0-					15
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					15
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					15
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					15
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					15
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					9
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			Y	-0-					9
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	2			Y	-0-					9
05	1395	N	860	-0-	-535	-0-	860	2			Y	-0-					9
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					9
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	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
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-

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

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	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
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	304	-0-	-146	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					4
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					4
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					4
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					4
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					4
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					4

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					20
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					20
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					20
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					20
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					20
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	605	-0-	-139	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	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

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

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

02	1568	N	1527	-0-	-41	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

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

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	288	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	290	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1760	2	25	9	Y	23					34
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					34
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					34
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1698	2	62	9	Y	56	56	1			34
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					34
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					34

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					14
03	961	N	517	-0-	-444	-0-	517	2			Y	-0-					14
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	753	2	7	9	Y	6	19	1			1
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2			Y	-0-					1
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					1
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	2			Y	-0-					2
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	-0-					2
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			Y	-0-					2
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					2
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					2
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	302	-0-	-202	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

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

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

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1 9		Y	1	1 0				-0-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	876	2	1 9		Y	1	1 0				-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1 9		Y	1	1 0				-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	859	2	1 9		Y	1	1 0				-0-
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	770	2	1 9		Y	1	1 0				-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	795	2	1 9		Y	1	1 0				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	Y	5					5
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1					6
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					6
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					6
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					6

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					10
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					10
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					10
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					10
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					10
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	512	-0-	-300	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	Y	6					6
04	750	N	2	-0-	-748	-0-	2	2			Y	-0-					6
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					6
06	870	N	298	-0-	-572	-0-	298	2			Y	-0-					6
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					6

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

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

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

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

02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-

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

02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	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
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	540	N	358	-0-	-182	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	930	N	320	-0-	-610	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			Y	-0-					3
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					3
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					3
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					3
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					3
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	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
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1					10
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					10
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	334	2	2	9	Y	2					12
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	957	2	7	9	Y	6					18
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					18
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	696	2	15	9	Y	14					43
03	775	N	447	-0-	-328	-0-	435	2	12	9	Y	11	52	1			2
04	720	N	435	-0-	-285	-0-	435	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	850	2	23	9	Y	21					21
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	856	2	9	9	Y	8					29
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1071	2	37	9	Y	34					63

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	Y	2					2
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					2
06	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					2
07	961	N	872	-0-	-89	-0-	871	2	1	9	Y	1					3

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

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	159	-0-	-411	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					5
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					5
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			Y	-0-					5
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					5
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					5
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	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
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	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
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					7
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					7
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					7
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					7
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					7
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	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
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	110	-0-	-370	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD SWD 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
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2		Y	-0-			5
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2		Y	-0-			5
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	157	2		Y	-0-			5
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2		Y	-0-			5
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			5
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-			6
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		Y	-0-			6
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2		Y	-0-			6
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2		Y	-0-			6
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-			6
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		Y	-0-			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-			-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-			-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-			-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-			-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2026

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		Y	-0-			-0-
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		Y	-0-			-0-
05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		Y	-0-			-0-
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-			-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		Y	-0-			-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

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

02	560	N	438	-0-	-122	-0-	438	2			Y	-0-					5
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					5
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	2			Y	-0-					5
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			Y	-0-					5
06	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	2			Y	-0-					5
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					5

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

02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	340	-0-	-280	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

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

02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

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

02	532	N	480	-0-	-52	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	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
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	538	2			Y	-0-					6
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					6
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			Y	-0-					6
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					6
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					6
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					12
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					12
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					12
05	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			Y	-0-					12
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			Y	-0-					12
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					12

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	56	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	62	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	60	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	62	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	60	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	924	N	862	-0-	-62	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	931	2	7	9	Y	6					6
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	860	2	11	9	Y	10					16
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	892	2	2	9	Y	2					18

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

02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	60	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	14	1	525	2	Y	-0-					-0-

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

02	336	N	265	-0-	-71	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

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

02	1555	X	251	-0-	-1304	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

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

02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

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

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					15
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					15
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					15
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					15
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					15
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

02	1036	N	404	-0-	-632	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	396	-0-	-348	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	487	-0-	-173	-0-	116	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	372	1	1145	2	Y	60	50	1			10
							66	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	346	1	1044	2	Y	3					13
							3	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	343	1	739	2	Y	1					14
							1	9									

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

02	336	N	80	-0-	-256	-0-	80	2			Y	-0-					9
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					9
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					9
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					9
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					9
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					9

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	84	1	158	2	Y	-0-					17
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	93	1	183	2	Y	-0-					17
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	90	1	179	2	Y	-0-					17
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	93	1	175	2	Y	-0-					17
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	90	1	172	2	Y	-0-					17
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					17

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

02	504	N	213	-0-	-291	-0-	213	2			Y	-0-					8
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					8
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					8
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					8
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			Y	-0-					8
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	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
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	516	2			Y	-0-				-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-				-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-				-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-				-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-				-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	21	-0-	-203	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-				-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-				-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-				-0-
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			Y	-0-				-0-
07	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-				-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-				-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-				-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-				-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-				-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-				-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	549	2	2	9	Y	2					2
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					2
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			Y	-0-					2
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					2
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	2			Y	-0-					29
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					29
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					29
05	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	2			Y	-0-					29
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					29
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					29

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	336	1	3156	2	Y	-0-					7
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	372	1	3007	2	Y	-0-					7
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	360	1	3269	2	Y	1					8
							1	9									
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	372	1	3393	2	Y	6					14
							7	9									
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	360	1	3167	2	Y	22					36
							24	9									
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	372	1	4075	2	Y	30	66	1			-0-
							33	9									

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

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	607	-0-	-173	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					14
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					14
04	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	2			Y	-0-					14
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					14
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			Y	-0-					14
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					14

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
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 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
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	262	2	61	9	Y	55					55
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					55
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	268	2	7	9	Y	6	55	1			6
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					6
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					6
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

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

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

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

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
02	896	N	765	-0-	-131	-0-	765	2			Y	-0-					22
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					22
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			Y	-0-					22
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	2			Y	-0-					22
06	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			Y	-0-					22
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	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
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	136	-0-	-453	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	69	-0-	-231	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	68	-0-	-397	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1230	-0-	-142	-0-	1217	2	13	9	Y	12					37
03	1395	N	862	-0-	-533	-0-	861	2	1	9	Y	1					38
04	1230	N	950	-0-	-280	-0-	949	2	1	9	Y	1					39
05	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	1016	2			Y	-0-					39
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					39
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-

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

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

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

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					5
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	Y	7					12
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	438	2	1	9	Y	1					13
05	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			Y	-0-					13
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			Y	-0-					13
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1195	-0-	-9	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	998	-0-	-112	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1487	2	72	9	Y	65					65
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1449	2	4	9	Y	4	66	1			3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1911	2	30	9	Y	27					27
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	Y	1					28
04	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	1252	2			Y	-0-					28
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			Y	-0-					28
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					28
07	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	2			Y	-0-					28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	941	-0-	-888	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	572	-0-	-748	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	571	-0-	-1258	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	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
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	752	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	796	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	969	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
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	Y	8					38
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	2	4	9	Y	4	41	1			1
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1652	2	15	9	Y	14	1	1			14
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	Y	1					15
06	1530	N	1169	-0-	-361	-0-	1169	2			Y	-0-					15
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					15

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	824	2	2	9	Y	2					13
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1523	2	6	9	Y	5					18
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	2			Y	-0-					18
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					18
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					18
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					18

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	707	-0-	-163	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2759	-0-	-601	-0-	2759	2			Y	-0-					10
03	3720	X	3180	-0-	-540	-0-	3180	2			Y	-0-					10
04	3600	X	3116	-0-	-484	-0-	3116	2			Y	-0-					10
05	3720	X	2616	-0-	-1104	-0-	2616	2			Y	-0-					10
06	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	3026	2			Y	-0-					10
07	3224	X	2128	-0-	-1096	-0-	2128	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	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
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2677	2	7	9	Y	6	42	1			-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	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
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	125	7			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	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
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	148	-0-	-212	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	193	-0-	-339	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	168	-0-	-402	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	720	N	491	-0-	-229	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	751	-0-	-241	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	819	-0-	-141	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			Y	-0-					8
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					8
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					8
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					8
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					8
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	448	2	15	9	Y	14					14
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	Y	4					18
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	4	9	Y	4					22
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	Y	3					25
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	Y	3					28
07	496	N	391	-0-	-105	-0-	389	2	2	9	Y	2					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2141	2	3	9	Y	3					3
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1851	2	6	9	Y	5					8
04	1380	N	1129	-0-	-251	-0-	1128	2	1	9	Y	1					9
05	2387	N	945	-0-	-1442	-0-	944	2	1	9	Y	1					10
06	1800	N	854	-0-	-946	-0-	837	2	17	9	Y	15	23	1			2
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1844	2	4	9	Y	4	2	1			4

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

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
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	1037	2	Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	Y	-0-					-0-

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

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	100	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					8
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	999	2	39	9	Y	35	42	1			1
04	510	N	114	-0-	-396	-0-	114	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2496	2	6	9	Y	5					5
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1850	2	9	9	Y	8					13
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2296	2	13	9	Y	12					25

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
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1666	2	2	9	Y	2					41
03	1922	N	794	-0-	-1128	-0-	793	2	1	9	Y	1					42
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					42
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					42
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					42
07	1705	N	1183	-0-	-522	-0-	1183	2			Y	-0-					42

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
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	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
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	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
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	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
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026

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
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					1
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					1

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2026

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

02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2026

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

02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					11
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					11
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					11
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					11
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					11
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					11

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

02	4116	X	2940	-0-	-1176	-0-	2932	2	8	9	Y	7					28
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4649	2	20	9	Y	18					46
04	4410	X	2498	-0-	-1912	-0-	2483	2	15	9	Y	14	53	1			7
05	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	3300	2			Y	-0-					7
06	4530	X	556	-0-	-3974	-0-	556	2			Y	-0-					7
07	4681	X	875	-0-	-3806	-0-	875	2			Y	-0-					7

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1412	2	21	9	Y	19	35	1			-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1090	-0-	-380	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					2
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					2
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					2
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					2
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					2
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					2
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					2
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					2
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					2
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					2
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	Y	3					3
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	Y	2					5
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					5
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					5
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	930	-0-	-310	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	594	-0-	-666	-0-	594	2			Y	-0-					30
03	775	N	75	-0-	-700	-0-	75	2			Y	-0-					30
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			Y	-0-					30
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					30
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					30
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					24
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					24
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					24
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					24
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					24
07	9	N	-0-	-0-	-9	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	174	-0-	-134	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2					2
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4					6
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	509	2	1	9	Y	1					7

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

02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

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

02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

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

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					24
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					24
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					24
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					24
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					24
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					24

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	2			Y	-0-					13
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					13
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			Y	-0-					13
05	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			Y	-0-					13
06	840	N	658	-0-	-182	-0-	658	2			Y	-0-					13
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

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

02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-

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

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-

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

02	504	N	193	-0-	-311	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

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

02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	2	3	9	Y	3					37
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	944	2	9	9	Y	8					45
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	1					46
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	2	7	9	Y	6					52
06	930	N	793	-0-	-137	-0-	789	2	4	9	Y	4					56
07	899	N	436	-0-	-463	-0-	435	2	1	9	Y	1					57

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

02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1866	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	612	-0-	-768	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	102	-0-	-1324	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

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

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

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
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1904	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	1740	N	1497	-0-	-243	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	1625	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1455	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	506	-0-	-82	-0-	506	2			Y	-0-					14
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			Y	-0-					14
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					14
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					14
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					14
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 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
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					5
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2026

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

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

02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					37
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					37
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	2			Y	-0-					37
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					37
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	2			Y	-0-					37
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			Y	-0-					37

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	332	-0-	-418	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	446	-0-	-360	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	476	-0-	-304	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

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

02	364	N	279	-0-	-85	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1736	-0-	-364	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

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

02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

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

02	1036	N	954	-0-	-82	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-

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

02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	784	N	629	-0-	-155	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

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

02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	140	-0-	-224	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	776	-0-	-544	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			Y	-0-					2
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					2
04	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			Y	-0-					2
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					2
06	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	2			Y	-0-					2
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					7
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			Y	-0-					7
04	900	N	333	-0-	-567	-0-	333	2			Y	-0-					7
05	868	N	108	-0-	-760	-0-	108	2			Y	-0-					7
06	720	N	22	-0-	-698	-0-	22	2			Y	-0-					7
07	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	2			Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	56	-0-	-392	-0-	56	2			Y	-0-					8
03	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	2			Y	-0-					8
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					8
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					8
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					8
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	222	-0-	-366	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	172	-0-	-458	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	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
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	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
02	924	N	645	-0-	-279	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	607	-0-	-233	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	694	-0-	-266	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	209	-0-	-411	-0-	209	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					28
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					28
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					28
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					28
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					28
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					28

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1987	2	50	9	Y	45	85	1			-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3200	2	15	9	Y	14					14
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3315	2	68	9	Y	62					76
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3147	2	37	9	Y	34					110
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2792	2	10	9	Y	9	35	1			84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

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

02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

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

02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					2
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					2
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	2			Y	-0-					2
05	558	N	73	-0-	-485	-0-	73	2			Y	-0-					2
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	188	-0-	-262	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	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
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

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

02	840	N	623	-0-	-217	-0-	615	2	8	9	Y	7					37
03	775	N	685	-0-	-90	-0-	666	2	19	9	Y	17	52	1			2
04	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	222	-0-	-438	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2512	2	65	9	Y	59					59
04	2190	N	1751	-0-	-439	-0-	1721	2	30	9	Y	27	86	1			-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2251	-0-	-239	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	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

02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			Y	-0-					2
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					2
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					2
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					2
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					2
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1472	-0-	-40	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	306	-0-	-142	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

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

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	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 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			-0-

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

02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 2C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
07	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2026 - WELL PLUGGED 02/16/26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	336	1	474	2	Y	-0-					3
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	372	1	486	2	Y	-0-					3
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	360	1	437	2	Y	-0-					3
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	372	1	487	2	Y	1					4
							1	9									
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	360	1	390	2	Y	-0-					4
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	288	1	497	2	Y	-0-					4

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

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

02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

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

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

02	1708	N	1532	-0-	-176	-0-	1532	2			Y	-0-					2
03	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			Y	-0-					2
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					2
05	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2			Y	-0-					2
06	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	1460	2			Y	-0-					2
07	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	1603	2			Y	-0-					2

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	672	N	465	-0-	-207	-0-	465	2			Y	-0-					2
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	679	2	1	9	Y	1					3
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					3
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					3
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					3
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	977	-0-	-367	-0-	974	2	3	9	Y	3					91
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1748	2	42	9	Y	38					129
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1455	2	10	9	Y	9					138
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7	9	Y	6					144
06	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	1305	2	1	9	Y	1					145
07	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1327	2	2	9	Y	2					147

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2015	-0-	-205	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2617	2	1	9	Y	1					1
04	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	2385	2	1	9	Y	1					2
05	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			Y	-0-					2
06	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	2474	2			Y	-0-					2
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					2

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1138	-0-	-290	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	Y	1					7
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	Y	1					8
04	1470	N	198	-0-	-1272	-0-	198	2			Y	-0-					8
05	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			Y	-0-					8
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1766	2	2	9	Y	2					10
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9	Y	1					11

WCCO 4 WELL #: 22V RRCID -> 207724 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					3
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					3
04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					3
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					3
06	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					3
07	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					3

DCCO 1 WELL #: 11V RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	4424	X	3927	-0-	-497	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5945	2	34	9	Y	31	30	1			1
04	4590	X	4379	-0-	-211	-0-	4379	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	4619	X	3948	-0-	-671	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4251	-0-	-489	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	2715	-0-	-2183	-0-	2715	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
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	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
02	1092	N	878	-0-	-214	-0-	878	2			Y	-0-					28
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			Y	-0-					28
04	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	2			Y	-0-					28
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					28
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			Y	-0-					28
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					5
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					5
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					5
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					5
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					5
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					5

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

02	2800	N	3071	-0-	271	271	3070	2	1	9	Y	1					6
03	3100	N	3618	-0-	518	789	3616	2	2	9	Y	2					8
04	3000	N	2939	-0-	-61	728	2933	2	6	9	Y	5					13
05	3245	X	2517	-0-	-728	-0-	2514	2	3	9	Y	3					16
06	2610	X	2478	-0-	-132	-0-	2476	2	2	9	Y	2					18
07	2697	X	1864	-0-	-833	-0-	1864	2			Y	-0-					18

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	N	1791	-0-	-113	-0-	1791	2			Y	-0-					20
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					20
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					20
05	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	1714	2			Y	-0-					20
06	1950	N	1581	-0-	-369	-0-	1579	2	2	9	Y	2					22
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					22

DCCO 1 WELL #: 28V RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	658	-0-	-152	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	442	-0-	-953	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	368	-0-	-982	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	438	-0-	-244	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	489	-0-	-99	-0-	489	2			Y	-0-					10
03	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			Y	-0-					10
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			Y	-0-					10
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					10
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					10
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					10

DCCO 2 WELL #: 58V RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	337	X	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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 #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1299	-0-	-17	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 53D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	923	-0-	-1037	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	1288	-0-	-1409	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1321	-0-	-419	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1270	-0-	-46	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	883	-0-	-587	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
DCCO 2 WELL #: 57V RRCID -> 223070 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					13
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					13
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					13
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			Y	-0-					13
06	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2			Y	-0-					13
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					13

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

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

02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 12V RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	319	1	2242	2	Y	-0-					-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	353	1	2171	2	Y	-0-					-0-
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	342	1	1580	2	Y	-0-					-0-
05	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	353	1	1552	2	Y	-0-					-0-
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	342	1	1772	2	Y	-0-					-0-
07	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	353	1	2022	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	383	1	2923	2	Y	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	431	1	3511	2	Y	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	417	1	2800	2	Y	-0-					-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	431	1	2935	2	Y	-0-					-0-
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	417	1	2861	2	Y	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	431	1	2621	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

02	2520	X	2196	-0-	-324	-0-	2196	2			Y	-0-					2
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					2
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					2
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					2
06	2760	X	2696	-0-	-64	-0-	2696	2			Y	-0-					2
07	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	2893	2			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 6361 - 7850

02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	237	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	253	1	2097	2	Y	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	240	1	1729	2	Y	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	248	1	1761	2	Y	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	234	1	1591	2	Y	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	257	1	1744	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	405	1	2664	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	434	1	2728	2	Y	-0-					-0-
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	408	1	2093	2	Y	-0-					-0-
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	432	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	386	1	1339	2	Y	-0-					-0-
07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	394	1	1985	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

02	2800	N	2879	-0-	79	79	383	1	2496	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1087	-0-	-91	-0-	156	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	330	1	2478	2	Y	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	441	1	2686	2	Y	-0-					-0-
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	401	1	2373	2	Y	-0-					-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	345	1	2118	2	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

02	2828	X	2733	-0-	-95	-0-	2733	2			Y	-0-					4
03	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	3113	2			Y	-0-					4
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					4
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					4
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					4
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					4

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
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
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	181	-0-	-2082	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	Y	2					2
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					2
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					2
07	2480	N	1995	-0-	-485	-0-	1995	2			Y	-0-					2

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
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

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
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
07	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1408	-0-	-48	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 88H RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
03	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
05	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
06	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
07	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 34H RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					6
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					6
04	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					6
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					6
06	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					6
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					6

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1304	-0-	-928	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1779	-0-	-411	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1433	-0-	-830	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	668	-0-	-592	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1131	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	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
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	840	-0-	-214	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	392	N	215	-0-	-177	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	481	-0-	-480	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	198	-0-	-492	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	64	-0-	-416	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	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
02	2856	X	2785	-0-	-71	-0-	2785	2			Y	-0-					2
03	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	2972	2			Y	-0-					2
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					2
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					2
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					2
07	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3166	2			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	1064	N	874	-0-	-190	-0-	874	2			Y	-0-					7
03	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			Y	-0-					7
04	1140	N	765	-0-	-375	-0-	765	2			Y	-0-					7
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					7
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					7
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	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
02	2856	X	2146	-0-	-710	-0-	560	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	620	1	2541	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	520	-0-	-2540	-0-	520	1			Y	-0-					-0-
05	2821	X	226	-0-	-2595	-0-	120	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2034	-0-	-1026	-0-	600	1	1434	2	Y	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	620	1	2922	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 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
02	3696	X	3659	-0-	-37	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2346	-0-	-1405	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3777	-0-	-315	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3612	-0-	-348	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3725	-0-	-367	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	Y	3					3
03	1984	N	1163	-0-	-821	-0-	1150	2	13	9	Y	12					15
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2					17
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					17
06	1140	N	768	-0-	-372	-0-	768	2			Y	-0-					17
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					149
03	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3019	2			Y	-0-					149
04	2940	X	2304	-0-	-636	-0-	2304	2			Y	-0-					149
05	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2851	2			Y	-0-					149
06	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	2768	2			Y	-0-					149
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2866	2			Y	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-			-0-
03	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			Y	-0-			-0-
04	2190	N	1723	-0-	-467	-0-	1723	2			Y	-0-			-0-
05	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	2274	2			Y	-0-			-0-
06	2220	N	1680	-0-	-540	-0-	10	1	1670	2	Y	-0-			-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-			-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-			-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-			-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-			-0-
06	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	2			Y	-0-			-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-			-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	Y	3			22
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			Y	-0-			22
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-			22
05	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	2			Y	-0-			22
06	780	N	511	-0-	-269	-0-	511	2			Y	-0-			22
07	775	N	487	-0-	-288	-0-	487	2			Y	-0-			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1023	-0-	-153	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-
03	1209	N	799	-0-	-410	-0-	799	2			Y	-0-			-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-
05	1209	X	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			Y	-0-			-0-
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-			-0-
07	1333	X	1068	-0-	-265	-0-	1068	2			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	217	2	41	9	N	37					220
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	254	2	14	9	N	13	188	1			45
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	189	2	33	9	N	30					75
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	180	2	33	9	N	30					105
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	228	2	28	9	N	25					130
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	228	2	28	9	N	25					155

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
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					288
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					288
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					288
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					288
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					288
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					288

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					44
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1649	2	17	9	N	15					59
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	9	N	1					60
05	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1457	2	4	9	N	4					64
06	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	1514	2			N	-0-					64
07	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1544	2	3	9	N	3					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BRILEY OPERATING, LLC 093352
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKBEND LLC 100314
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		183	-0-	183	358	183	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		231	-0-	231	455	231	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		723	-0-	723	723	723	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		734	-0-	734	1457	734	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		597	-0-	597	597	597	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		662	-0-	662	1259	662	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1044	-0-	1044	1044	1044	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		978	-0-	978	2022	978	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	1877	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1438	-0-	1438	3315	1438	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					2
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		802	-0-	802	802	802	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		833	-0-	833	1635	833	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	DLQ G-10		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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		369	-0-	369	369	369	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		790	-0-	790	1159	790	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1668	-0-	1668	1668	1668	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1599	-0-	1599	3267	1599	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					18
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					18
04	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	2			Y	-0-					18
05	DLQ G-10		528	-0-	528	1327	528	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					76
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					76
04	DLQ G-10		419	-0-	419	419	419	2			Y	-0-					76
05	DLQ G-10		422	-0-	422	841	422	2			Y	-0-					76
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
07	DLQ G-10		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

02	2200	N	1692	-0-	-508	6371	1692	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1790	-0-	-1310	5061	1790	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1625	-0-	-1375	3686	1625	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1661	-0-	-1439	2247	1661	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		346	-0-	346	680	346	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

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

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		188	-0-	188	275	188	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1747	-0-	-1053	4826	1747	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1960	-0-	-1140	3686	1960	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1845	-0-	1845	5531	1845	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1923	-0-	-1177	4354	1923	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2200	N	1590	-0-	-610	6510	1590	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1872	-0-	-1228	5282	1872	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1619	-0-	-1381	3901	1619	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1717	-0-	-1383	2518	1717	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

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

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
02	582	N	154	-0-	-428	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
02	DLQ G-10		27	-0-	27	102	27	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25	-0-	25	127	25	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		24	-0-	24	151	24	2			Y	-0-					-0-
05	151	N	-0-	-0-	-151	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1485	2	14	9	N	13					25
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1501	2	17	9	N	15	24	1			16
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-	16	1			-0-
05	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	728	-0-	-388	-0-	728	2			N	-0-					-0-

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					45
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					45
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	28	1			17
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					17
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					17
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					17

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5182 - 5281

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	0	N	33	-0-	33	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ESG RESOURCES LLC 101582
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	N	30					185
							33	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	N	35	195	1			25
							39	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	N	70					95
							77	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	N	30					125
							33	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	N	35					160
							39	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	N	18					178
							20	9									

WT FITTS OPERATING 101837
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					48
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					48
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					48
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					48
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					48
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INCENDIUM RESOURCES LLC 102170
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	877	2	140	9	N	127	172	1			116
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	959	2	26	9	N	24					140
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	895	2	40	9	N	36	89	1			87
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	939	2	129	9	N	117	175	1			29
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	897	2	46	9	N	42					71
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					71

A J MYERS PROD. LLC 102744
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BKV BARNETT II, LLC 103758
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 291361 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6360 - 6626

02	2408	N	2381	-0-	-27	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2713	2	90	9	N	82	54	1			28
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-	28	1			-0-
05	2635	N	1876	-0-	-759	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1425	-0-	-683	-0-	1381	2	44	9	N	40	24	1			16

SANDFORD OIL LLC 103840
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

02	476	N	345	-0-	-131	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	510	N	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SANDFORD OIL LLC //CONT.// 103840
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
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	592	-0-	-24	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

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
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

RIVERBIRCH RESOURCES, LLC 104222
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
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					82
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	74	3	6	9	N	5					87
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	73	3	6	9	N	5					92
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	92	7			-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC //CONT.// 104222
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
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					33
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	3	6	9	N	5					38
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	126	3	6	9	N	5					43
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	24	7			19
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					19
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					19
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					75
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	153	3	6	9	N	5					80
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	3	6	9	N	5					85
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	85	7			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	3	3	9	N	3					125
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1185	3	10	9	N	9					134
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1110	3	14	9	N	13					147
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1172	3	21	9	N	19					166
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1082	3	20	9	N	18					184
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1213	3	25	9	N	23	178	1			29
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					80
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	3	6	9	N	5					85
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	3	6	9	N	5					90
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	90	7			-0-
*06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

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
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					29
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					29
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					29
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					29
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					10
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					36
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					36
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	1	N	1	-0-	-0-	-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
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					55
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					55
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					55
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					55
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					9
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					9
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					9
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					9
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					9
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	T. A.		665	-0-	665	665	665	3			N	-0-					9
05	T. A.		451	-0-	451	1116	451	3			N	-0-					9
06	T. A.		189	-0-	189	1305	189	3			N	-0-					9
07	T. A.		105	-0-	105	1410	105	3			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					30
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					30
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					30
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					30
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					30
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					43
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					43
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					43
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					43
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					43
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					6
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					34
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					34
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					34
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					34
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					34
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	600	N	156	-0-	-444	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

02	700	N	698	-0-	-2	-0-	698	3			N	-0-					19
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					19
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					19
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					19
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					19
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					15
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					15
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					15
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					15
06	900	N	262	-0-	-638	-0-	262	3			N	-0-					15
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	879	-0-	-73	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	900	N	609	-0-	-291	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	239	-0-	-1171	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					39
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					2
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					2
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	3			N	-0-					2
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					2
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					2
07	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					2

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
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
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					150
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					150
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					150
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					150
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					150
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-				-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-				-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-				118
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				118
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				118
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				118
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-				118
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-				118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-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

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
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	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
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	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
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					7
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					7
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					7
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					7
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					7
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	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
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	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
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

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
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335	3			N	-0-					16
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					16
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					16
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					16
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					16
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					16

DELFIN OPERATING, LLC 212175
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

02	1148	X	1081	-0-	-67	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1028	-0-	-142	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DWP OIL & GAS 237007
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DWP OIL & GAS //CONT.// 237007
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					94
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					94
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					94
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					94
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					94
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

02	504	N	401	-0-	-103	-0-	234	1	167	2	N	-0-					3
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	259	1	392	2	N	-0-					3
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	251	1	406	2	N	-0-					3
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	259	1	423	2	N	-0-					3
06	630	N	341	-0-	-289	-0-	341	2			N	-0-					3
07	682	N	317	-0-	-365	-0-	317	2			N	-0-					3

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2026

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					2
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					2

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 09/18/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	193	-0-	193	193	193	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	258	-0-	258	451	258	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

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

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	1			N	-0-					14
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					14
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					14
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	73	1	40	2	N	-0-					15
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	81	1	66	2	N	-0-					15
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	78	1	43	2	N	-0-					15
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	81	1	44	2	N	-0-					15
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	78	1	41	2	N	-0-					15
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	81	1	46	2	N	-0-					15

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2026	2	13	9	N	12					45
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					45
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2153	2	31	9	N	28					73
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					73
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					73
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					73

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					126
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					168

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					7
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					7
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					7
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					7
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	8	-0-	-216	-0-	8	2			N	-0-					34
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					34
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					34
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					34
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					34
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					34

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	70	1	1084	2	N	10					17
							11	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	78	1	968	2	N	10					27
							11	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	75	1	1067	2	N	10					37
							11	9									
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	78	1	931	2	N	3					40
							3	9									
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	75	1	885	2	N	13					53
							14	9									
07	1054	N	932	-0-	-122	-0-	78	1	844	2	N	9					62
							10	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	1			N	-0-					26
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					26
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					26
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					17
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					17
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					17
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					17
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					17
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	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

02	224	N	212	-0-	-12	-0-	131	1	81	2	N	-0-					20
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	147	1	84	2	N	-0-					20
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	136	1	54	2	N	-0-					20
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	1			N	-0-					20
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	1			N	-0-					20
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	1			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	6	1	452	2	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	521	2	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	6	1	514	2	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	6	1	508	2	N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	6	1	428	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

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					53
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					53
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-					53
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-					53
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					53
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	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

02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					28
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					28
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					28
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					28
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			N	-0-					28
07	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-					28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					8
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					8
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					8
05	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					8
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					8
07	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					8

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					5
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					5
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					5
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					5
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					5
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	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
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					2
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					2
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					2
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					2
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					2
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	2			N	-0-					22
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					22
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					22
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					22
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					22
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	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
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					13
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					13
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					13
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					13
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					13
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					13

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					19
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					19
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					19
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					19
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					19
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					19

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

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

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					30
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					30
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					30
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					30
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					30
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					30

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			18

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

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

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	73	1	554	2	N	-0-					73
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	81	1	618	2	N	-0-					73
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	78	1	551	2	N	-0-					73
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	81	1	602	2	N	-0-					73
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	78	1	599	2	N	-0-					73
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	81	1	614	2	N	-0-					73

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					40
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					40
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					40
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					40
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					40
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	894	-0-	-2	-0-	53	1	841	2	N	-0-					14
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	59	1	947	2	N	-0-					14
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	N	-0-					14
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	59	1	932	2	N	-0-					14
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	N	-0-					14
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 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
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	23	2			N	-0-					1
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					1
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					1
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					1
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					1
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	73	1	517	2	N	-0-					7
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	81	1	577	2	N	-0-					7
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	78	1	561	2	N	-0-					7
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	81	1	565	2	N	-0-					7
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	78	1	550	2	N	-0-					7
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	81	1	566	2	N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	73	1	546	2	N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	81	1	634	2	N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	78	1	599	2	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	81	1	610	2	N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	80	1	601	2	N	-0-					-0-

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	536	2			N	-0-					2
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					2
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					2
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					2
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					2
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					2

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					7
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					7
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					7
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					7
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					7
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					7

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

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

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	2	N	-0-					13
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	81	1	800	2	N	-0-					13
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	78	1	395	2	N	-0-					13
05	1178	N	680	-0-	-498	-0-	81	1	599	2	N	-0-					13
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	78	1	1105	2	N	-0-					13
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	N	-0-					13

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
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	N	7					79
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	2	3	9	N	3					82
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	N	3					85
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	N	5					90
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	703	2	6	9	N	5					95
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	3					98

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					12
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					12
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					12
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					12
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					12
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					12

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

02	444	N	78	-0-	-366	-0-	78	2			Y	-0-					38
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					38
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					38
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					38
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					38
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					38

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					32
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					32
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					32
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					32
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		159	-0-	159	313	159	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		123	-0-	123	436	123	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	99	-0-	-436	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		460	-0-	460	460	460	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		500	-0-	500	960	500	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		473	-0-	473	1433	473	2			Y	-0-					-0-
07	1936	N	503	-0-	-1433	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

02	140	N	135	-0-	-5	-0-	73	1	62	2	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	81	1	66	2	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	78	1	65	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	81	1	74	2	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	78	1	69	2	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	81	1	81	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2					43
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					43
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					43
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					43
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					43
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					43

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

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

02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	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

02	560	N	195	-0-	-365	-0-	194	2	1	9	N	1					106
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					106
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					106
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					106
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					106
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					106

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					14
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					14
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					14
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					14
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					14
07	744	N	467	-0-	-277	-0-	466	2	1	9	N	1					15

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					55
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					55
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					55
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					55
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					55
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	-0-			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	N	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	-0-			-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	5	1	158	2	N	-0-			-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-			-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	54	1	291	2	N	-0-			1
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	60	1	269	2	N	-0-			1
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	58	1	244	2	N	-0-			1
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	59	1	336	2	N	-0-			1
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	58	1	315	2	N	-0-			1
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	60	1	323	2	N	-0-			1

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	65	1	346	2	N	-0-			1
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	72	1	320	2	N	-0-			1
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	69	1	290	2	N	-0-			1
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	70	1	399	2	N	-0-			1
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	69	1	375	2	N	-0-			1
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	72	1	384	2	N	-0-			1

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	N	-0-			1
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	21	1	95	2	N	-0-			1
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	21	1	86	2	N	-0-			1
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	N	-0-			1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	N	-0-			1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	N	-0-			1

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

02	168	N	164	-0-	-4	-0-	26	1	138	2	N	-0-			1
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	29	1	128	2	N	-0-			1
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	28	1	116	2	N	-0-			1
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	N	-0-			1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	N	-0-			1
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	N	-0-			1

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

02	168	N	163	-0-	-5	-0-	26	1	137	2	N	-0-			1
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	28	1	126	2	N	-0-			1
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	27	1	114	2	N	-0-			1
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	2	N	-0-			1
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	2	N	-0-			1
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	2	N	-0-			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	133	1	520	2	N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	147	1	1283	2	N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	143	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	147	1	1136	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	539	-0-	-841	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	554	-0-	-717	-0-	554	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
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	1	9	Y	1					18
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	Y	4	5	5			17
04	DLQ G-10		913	-0-	913	913	910	2	3	9	Y	3					20
05	DLQ G-10		898	-0-	898	1811	898	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		879	-0-	879	2690	879	2			Y	-0-					20
*07	3000	N	934	-0-	-2066	624	934	2			Y	-0-					2

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
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					12
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					12
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					12
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					12
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					12
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-					8
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					8
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	2			N	-0-					8
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					8
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-					8
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	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
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					32
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					32
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					32
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					32
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					32
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					32

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					23
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					23
04		DLQ G-10	942	-0-	942	942	942	2			Y	-0-					23
05		DLQ G-10	973	-0-	973	1915	973	2			Y	-0-					23
06		DLQ G-10	931	-0-	931	2846	931	2			Y	-0-					23
07	3100	N	921	-0-	-2179	667	921	2			Y	-0-					23

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					82
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					82
04		DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					82
05		DLQ G-10	96	-0-	96	192	96	2			Y	-0-					82
06		DLQ G-10	93	-0-	93	285	93	2			Y	-0-					82
07	373	N	88	-0-	-285	-0-	88	2			Y	-0-					82

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					20
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					20
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					20
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					20
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					20
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					20

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2026

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					5
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					5
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					5
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					5
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					5

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

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

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	52	1	107	2	N	-0-					21
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	77	1	135	2	N	-0-					21
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	75	1	217	2	N	-0-					21
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	77	1	183	2	N	-0-					21
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	75	1	120	2	N	-0-					21
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	77	1	91	2	N	-0-					21

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

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

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	329	1	518	2	N	-0-					15
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	368	1	540	2	N	-0-					15
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	346	1	528	2	N	-0-					15
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	367	1	587	2	N	-0-					15
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	202	1	570	2	N	-0-					15
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	203	1	571	2	N	-0-					15

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2023

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	331	-0-	-61	-0-	331	2			N	-0-					8
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					8
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					8
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					8
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					8
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					8

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					2
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					2
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					2
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					2
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					2
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					2

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

02	644	N	641	-0-	-3	-0-	260	1	381	2	N	-0-					32
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	291	1	397	2	N	-0-					32
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	274	1	391	2	N	-0-					32
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	292	1	440	2	N	-0-					32
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	168	1	428	2	N	-0-					32
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	169	1	428	2	N	-0-					32

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	2			N	-0-					74
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					74
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					74
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					74
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					74
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					74

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

02	112	N	97	-0-	-15	-0-	70	1	27	2	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	76	1	30	2	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	81	1	31	2	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	81	1	35	2	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-

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
02	1792	N	1661	-0-	-131	-0-	1653	2	8	9	N	7					124
03	1550	N	1311	-0-	-239	-0-	1307	2	4	9	N	4					128
04	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	1795	2	3	9	N	3					131
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1920	2	6	9	N	5					136
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1841	2	4	9	N	4					140
07	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1841	2	2	9	N	2					142

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
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					20
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					20
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					20
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					20
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					20
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			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
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	2	N	-0-					1
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	42	1	189	2	N	-0-					1
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	41	1	172	2	N	-0-					1
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	41	1	236	2	N	-0-					1
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	222	2	N	-0-					1
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	42	1	227	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	155	-0-	155	155	155	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					16
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					16
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					16
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					16
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					16
07	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					16

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	280	N	236	-0-	-44	-0-	73	1	163	2	N	-0-					19
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	81	1	174	2	N	-0-					19
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	78	1	152	2	N	-0-					19
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	81	1	138	2	N	-0-					19
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	78	1	120	2	N	-0-					19
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	81	1	129	2	N	-0-					19

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					27
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					27
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					27
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					27
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					27
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					27

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					8
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		502	-0-	502	502	502	2			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		510	-0-	510	1012	510	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		486	-0-	486	1498	486	2			Y	-0-					8
07	1999	N	501	-0-	-1498	-0-	501	2			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

02	252	N	203	-0-	-49	-0-	203	2			Y	-0-					7
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		246	-0-	246	246	246	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		284	-0-	284	530	284	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		263	-0-	263	793	263	2			Y	-0-					7
*07	1048	N	255	-0-	-793	-0-	255	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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	756	2	N	40	151	1			76
							44	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	79	1	883	2	N	48					124
							53	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	76	1	886	2	N	53					177
							58	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	80	1	920	2	N	42	172	1			47
							46	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	891	2	N	51					98
							56	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	81	1	913	2	N	45					143
							50	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					22
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					22
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					22
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					22
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					22
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					22

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			N	-0-					2
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					2
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					2
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					2
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					2
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			Y	-0-					57
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					57
05	DLQ G-10		233	-0-	233	444	233	2			Y	-0-					57
06	DLQ G-10		144	-0-	144	588	144	2			Y	-0-					57
07	769	N	181	-0-	-588	-0-	181	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	179	N	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	2			Y	-0-					16
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					16
04		DLQ G-10	587	-0-	587	587	587	2			Y	-0-					16
05		DLQ G-10	591	-0-	591	1178	591	2			Y	-0-					16
06		DLQ G-10	567	-0-	567	1745	567	2			Y	-0-					16
07	2334	N	589	-0-	-1745	-0-	589	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					15
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					15
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					15
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					15
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	161	-0-	161	318	161	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	154	-0-	154	472	154	2			Y	-0-					-0-
07	629	N	157	-0-	-472	-0-	157	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
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					9
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					9
04	630	N	528	-0-	-102	-0-	528	2			N	-0-					9
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					9
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					9
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	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
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	240	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	248	1	1156	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					7
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					7
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					7
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					7

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	70	1	334	2	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	78	1	350	2	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	75	1	367	2	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	77	1	412	2	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	78	1	375	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	77	1	375	2	N	-0-					-0-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 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
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2994	2	8	9	N	7					102
03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					102
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2083	2	8	9	N	7					109
05	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2176	2	4	9	N	4					113
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					113
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					113

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	620	2	183	9	N	166	170	1			125
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1528	2	153	9	N	139	172	1			92
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1246	2	151	9	N	137					229
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1320	2	142	9	N	129	175	1			183
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	623	2	129	9	N	117	173	1			127
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	N	4					131

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					62
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					62
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					62
*11	14B2 EXT		357	-0-	357	357	357	2			N	-0-					62
*12	14B2 EXT		406	-0-	406	763	404	2	2	9	N	2					64
*01	14B2 EXT		331	-0-	331	1094	331	2			N	-0-					64
*02	14B2 EXT		268	-0-	268	1362	268	2			N	-0-					64
*03	14B2 EXT		538	-0-	538	1900	538	2			N	-0-					64
*04	14B2 EXT		466	-0-	466	2366	466	2			N	-0-					64
*05	14B2 EXT		112	-0-	112	2478	112	2			N	-0-					64
*06	14B2 EXT		29	-0-	29	2507	29	2			N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2507					N	-0-					64

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	859	2	4	9	N	4					107
*11	14B2 EXT		1200	-0-	1200	1200	1189	2	11	9	N	10	40	1			77
*12	14B2 EXT		1231	-0-	1231	2431	1220	2	11	9	N	10					87
*01	14B2 EXT		1095	-0-	1095	3526	1082	2	13	9	N	12					99
*02	14B2 EXT		955	-0-	955	4481	947	2	8	9	N	7					106
*03	14B2 EXT		1181	-0-	1181	5662	1174	2	7	9	N	6					112
*04	14B2 EXT		1113	-0-	1113	6775	1109	2	4	9	N	4					116
*05	14B2 EXT		1179	-0-	1179	7954	1175	2	4	9	N	4					120
*06	14B2 EXT		1033	-0-	1033	8987	1033	2			N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8987					N	-0-					120

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					62
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					62
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					62
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					62
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					62
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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

02	1176	N	808	-0-	-368	-0-	659	2	149	9	N	135	165	1			99
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1042	2	99	9	N	90					189
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1504	2	113	9	N	103	165	1			127
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1545	2	105	9	N	95	140	1			82
06	1110	N	818	-0-	-292	-0-	730	2	88	9	N	80					162
07	1395	N	836	-0-	-559	-0-	746	2	90	9	N	82	172	1			72

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1525	2	2	9	N	2					60
04	3000	N	4413	-0-	1413	1413	4407	2	6	9	N	5					65
05	3100	N	3362	-0-	262	1675	3356	2	6	9	N	5					70
06	3000	N	2774	-0-	-226	1449	2771	2	3	9	N	3					73
07	4041	X	2592	-0-	-1449	-0-	2589	2	3	9	N	3					76

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	43	1	232	2	N	-0-					1
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	48	1	214	2	N	-0-					1
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	47	1	194	2	N	-0-					1
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	47	1	268	2	N	-0-					1
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	47	1	251	2	N	-0-					1
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	48	1	257	2	N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2123	2	11	9	Y	10					107
03	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	2048	2			Y	-0-					107
04	DLQ G-10		2426	-0-	2426	2426	2416	2	10	9	Y	9					116
05	DLQ G-10		2507	-0-	2507	4933	2494	2	13	9	Y	12					128
06	DLQ G-10		2177	-0-	2177	7110	2174	2	3	9	Y	3					131
07	3100	N	2753	-0-	-347	6763	2746	2	7	9	Y	6					137

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	529	-0-	-87	-0-	529	2			N	-0-					83
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					83
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					83
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					83
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					83
07	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	2			N	-0-					83

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
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	N	2					50
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	596	2	1	9	N	1					51
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					51
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					51
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					53
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					54

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-					16
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					16
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					16
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					16
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					16
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					16

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					70
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					70
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					70
05	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					70
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2			N	-0-					70
07	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					70

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	N	7					106
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	2	6	9	N	5					111
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	959	2	8	9	N	7					118
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	N	5					123
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	820	2	6	9	N	5					128
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					128

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	141	2			N	-0-					27
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					27
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					27
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

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

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					32
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					32
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					32
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					32
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					32
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					32

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

02	532	N	363	-0-	-169	-0-	363	2			N	-0-					18
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					18
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					18
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					18
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					18
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					18

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

02	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	2			N	-0-					28
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					28
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					28
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					28
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					28
07	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					28

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					33
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					33
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					33
*11	14B2	EXT	859	-0-	859	859	859	2			N	-0-					33
*12	14B2	EXT	980	-0-	980	1839	980	2			N	-0-					33
*01	14B2	EXT	982	-0-	982	2821	982	2			N	-0-					33
*02	14B2	EXT	782	-0-	782	3603	782	2			N	-0-					33
*03	14B2	EXT	997	-0-	997	4600	997	2			N	-0-					33
*04	14B2	EXT	965	-0-	965	5565	964	2	1	9	N	1					34
*05	14B2	EXT	1016	-0-	1016	6581	1016	2			N	-0-					34
*06	14B2	EXT	929	-0-	929	7510	929	2			N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7510					N	-0-					34

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					24
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					24
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					24
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					24
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					24
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					6
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					6
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					6
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					6
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					6
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					6

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	660	2	1	9	N	1					70
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					70
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					70
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					70
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					70
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					70

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
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1					26
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1					27
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					27
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					27
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					27
07	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					27

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	7			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1424	2	8	9	N	7					39
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					39
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					39
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					39
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					39
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					39

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	238	1	492	2	N	25	101	1			48
							28	9									
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	238	1	685	2	N	44					92
							48	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	264	1	691	2	N	41					133
							45	9									
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	409	2	19	9	N	17	115	1			35
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					36

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 290203 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5274 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
H.M. POTTER 'A' WELL #: 5 RRCID -> 290450 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6151 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	750	N	475	-0-	-275	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	510	N	8	-0-	-502	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

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
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 291421 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5040 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291719 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5413 - 5641

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

GRACE, JACK RANCH WELL #: 8 RRCID -> 291796 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5310 - 5673

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

D.C.C. WELL #: 6 RRCID -> 293387 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7130 - 7140

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC 250571
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

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

COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 08/29/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					86
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					86
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					86
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					86
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					86
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					86

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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

02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					169
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					169
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					169
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					169
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					169
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					169

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					104
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					104
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					104
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					104
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					104
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	725	-0-	-535	-0-	725	3			N	-0-					269
03	1147	N	945	-0-	-202	-0-	945	3			N	-0-					269
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					269
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					269
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					269
07	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					269

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					1
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					1
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					1
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					1
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	295	-0-	-321	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	656	2	164	9	N	149	149	1			-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2					45
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	2	4	9	N	4					49
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	2	9	N	2					51
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	2	1	9	N	1					52
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1418	2	3	9	N	3					55
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					55

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
02	2800	N	948	-0-	-1852	2823	924	2	24	9	Y	22					144
03	3100	N	1092	-0-	-2008	815	1085	2	7	9	Y	6					150
04	1857	N	1042	-0-	-815	-0-	1042	2			Y	-0-					150
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					150
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					150
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					150

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
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2026

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
02	1764	N	1352	-0-	-412	-0-	1352	2			N	-0-					192
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					192
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					192
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					192
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					192
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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
02	1036	N	904	-0-	-132	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	566	-0-	-218	-0-	566	2			N	-0-					60
03	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	2			N	-0-					60
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					60
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					60
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					60
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					60

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					55
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					55
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					55
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					55
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					55
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		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
02	812	N	429	-0-	-383	-0-	429	2			N	-0-					55
03	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					55
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					55
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					55
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					55
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
02	448	N	316	-0-	-132	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	2			N	-0-					90
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					90
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					90
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1606	2	31	9	N	28					46
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1					47
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	N	1					48
05	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1707	2	2	9	N	2					50
06	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	2			N	-0-					50
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1691	2	1	9	N	1					51

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
02	364	N	142	-0-	-222	-0-	142	2			N	-0-					33
03	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	2			N	-0-					33
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					33
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					33
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					33
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					36
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					36
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					36
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					36
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					36
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					53
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					53
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					53
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					53
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					53
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					52
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					52
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					52
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					52
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					52
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					52

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					43
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					43
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					43
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					43
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					43
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					5
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					5
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					5
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					5
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					5
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					20
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					20
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					20
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					20
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					20
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	2			N	-0-					19
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					19
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					19
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					19
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					19
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	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

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	44	1	197	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	52	1	185	2	N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					48
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					48
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					48
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					48
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					48
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					48

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					12
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					12
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					12
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					12
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					12
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13					133
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	N	4					137
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	888	2	9	9	N	8	132	1			13
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					13
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					13
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	970	2	4	9	N	4					17

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	7			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					21
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					21
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					21
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					21
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					21
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	23	1	136	2	Y	-0-					33
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	24	1	144	2	Y	-0-					33
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	2	Y	-0-					33
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	24	1	139	2	Y	-0-					33
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	2	Y	-0-					33
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	24	1	145	2	Y	-0-					33

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

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

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	321	-0-	-127	-0-	58	1	263	2	N	-0-					-0-
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	64	1	376	2	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	65	1	378	2	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	65	1	337	2	N	-0-					-0-
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	65	1	267	2	N	-0-					-0-
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	65	1	270	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	61 22	1 9	403	2	N	20	20	1			3
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	67 22	1 9	304	2	N	20	20	1			3
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	65 22	1 9	217	2	N	20	20	1			3
05	434	N	324	-0-	-110	-0-	65 22	1 9	237	2	N	20	20	1			3
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	65 22	1 9	219	2	N	20	20	1			3
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	65 31	1 9	222	2	N	28	20	1			11

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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

CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3					116
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	341	2	6	9	N	5					121
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	403	2	1	9	N	1					122
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					122
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2					124
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	356	2	1	9	N	1					125

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 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
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					240
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					240
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					240
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1490	2	96	9	N	87	180	1			147
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2523	2	58	9	N	53					200
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2566	2	33	9	N	30	169	1			61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					92
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					92
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					92
05	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					92
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					92
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					92

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
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					9
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					9
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					9
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					9
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					9
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					9

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

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
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2020

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					11
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					11
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					11
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					11
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					11
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					11

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	20	1	193	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	60	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	61	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	60	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	60	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	60	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	60	1	295	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					7
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					7
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					7
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					7
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					7
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-	7	1			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	88	1	537	2	N	-0-					-0-
03	744	N	525	-0-	-219	-0-	85	1	440	2	N	-0-					-0-
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	79	1	369	2	N	-0-					-0-
05	682	N	393	-0-	-289	-0-	79	1	314	2	N	-0-					-0-
06	510	N	339	-0-	-171	-0-	79	1	260	2	N	-0-					-0-
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	79	1	303	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	2	4	9	N	4					63
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					63
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	165	2	3	9	N	3					66
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	168	2	4	9	N	4					70
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					72
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	116	2	9	9	N	8					80

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					2
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					2
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					2
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					2
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					2
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

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

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ITX CORPORATION 427179
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	3			N	-0-					113
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					113
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9	N	1					114
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					114
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					114
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					114

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	3			N	-0-					11
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					11
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					11
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					11
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					11
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	N	-0-					71
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	N	4					75
							4	9									
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	6	81	1			-0-
							7	9									
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	N	-0-					-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	N	-0-					-0-
07	208	X	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	720	N	431	-0-	-289	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	775	N	379	-0-	-396	-0-	379	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
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	113	1	1297	3	N	-0-					56
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	188	1	2158	3	N	-0-					56
04	3000	N	3485	-0-	485	485	278	1	3207	3	N	-0-					56
05	3100	N	3941	-0-	841	1326	315	1	3626	3	N	-0-					56
06	3000	N	4165	-0-	1165	2491	333	1	3832	3	N	-0-					56
07	5510	X	3019	-0-	-2491	-0-	241	1	2778	3	N	-0-					56

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	N	-0-					6
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	3	N	-0-					6
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	N	-0-					6
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	48	1	553	3	N	-0-					6
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	47	1	544	3	N	-0-					6
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	49	1	559	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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	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
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	88	1	1015	3	N	-0-					26
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	94	1	1091	3	N	-0-					26
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	94	1	1089	3	N	-0-					26
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	98	1	1124	3	N	-0-					26
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	95	1	1094	3	N	-0-					26
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	99	1	1131	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
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	60	1	683	3	N	-0-					14
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	66	1	753	3	N	-0-					14
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	63	1	728	3	N	-0-					14
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	65	1	750	3	N	-0-					14
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	3	N	-0-					14
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	713	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
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	N	-0-					75
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					75
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					75
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					75
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					75
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	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
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	15	1	176	3	N	-0-					2
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					2
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					2
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	N	-0-					2
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	N	-0-					2
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	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
02	2800	N	2809	-0-	9	9	225	1	2584	3	N	-0-					10
03	3076	X	3067	-0-	-9	-0-	246	1	2821	3	N	-0-					10
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	222	1	2552	3	N	-0-					10
05	2635	X	1518	-0-	-1117	-0-	120	1	1376	3	N	20					30
							22	9									
06	2550	X	1748	-0-	-802	-0-	140	1	1608	3	N	-0-					30
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	252	1	2900	3	N	30					60
							33	9									

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					2
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					2
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					2
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

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

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					17
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					17
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					17
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					17
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					17
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					17

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					172
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					172
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					172
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					172
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					172
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					172

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	Y	5					119
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	504	3	12	9	Y	11	93	1			37
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	428	3	12	9	Y	11					48
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	425	3	10	9	Y	9					57
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	397	3	24	9	Y	22					79
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					79

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
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					44
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					44
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					44
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					44
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					44
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					44

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					17
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					17
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					17
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					17
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					17
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					17

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					4
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					4
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					4
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					4
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					4
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					158
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					158
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					158
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					158
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					158
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					48
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					48
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					48
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					48
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	N	3					83
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	184	3	7	9	N	6	64	1			25
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	157	3	10	9	N	9					34
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	155	3	7	9	N	6					40
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	145	3	17	9	N	15					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

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

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	126	-0-	-210	-0-	12	1	114	2	N	-0-					58
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					58
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					58
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2026 - WELL PLUGGED 07/31/26

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					7
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					7
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					7
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					7
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					7
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2					140
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	N	10					150
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	485	2	26	9	N	24					174
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	467	2	26	9	N	24					198
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					198
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

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

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

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

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2025

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

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

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
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
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					56
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					56
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					56
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					56
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					56

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3762	-0-	-410	-0-	3759	2	3	9	N	3					33
03	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	3972	2	1	9	N	1	34	1			-0-
04	4140	X	3645	-0-	-495	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3645	-0-	-571	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3481	-0-	-539	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

CRAINSHAW WELL #: O 11 RRCID -> 291753 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 81 RRCID -> 300726 COMPL. DATE 10/30/2025 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5082 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	1308	-0-	-3592	-0-	1302	2	6	9	N	5					5
03	2455	X	1015	-0-	-1440	-0-	1012	2	3	9	N	3					8
04	1920	N	970	-0-	-950	-0-	970	2			N	-0-					8
05	1457	N	770	-0-	-687	-0-	767	2	3	9	N	3					11
06	990	N	383	-0-	-607	-0-	383	2			N	-0-					11
07	992	N	236	-0-	-756	-0-	236	2			N	-0-					11

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					1

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					48
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					48
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					48
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					48
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					48
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					48

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					19
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					19
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					19
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	392	2	11	9	N	10					73
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8					81
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7					88
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	430	2	7	9	N	6					94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

R2Q OPERATING LLC 687719
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
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2903	2	8	9	N	7					187
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3198	2	6	9	N	5					192
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					192
05	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2591	2			N	-0-					192
06	2700	X	2512	-0-	-188	-0-	2512	3			N	-0-					192
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					192

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					80
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					80
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					82
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1					83
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					83
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					83

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

02	0		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2023

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
S&G OIL LLC //CONT.// 740270
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
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	Y	8					171
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	500	3	9	9	Y	8					179
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	Y	8					187
05	682	N	211	-0-	-471	-0-	200	3	11	9	Y	10					197
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5918 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
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	411	3	13	9	N	12					324
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	3	13	9	N	12					336
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	N	10					346
05	465	N	284	-0-	-181	-0-	273	3	11	9	N	10					356
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	50	-0-	-146	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

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

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALK OIL COMPANY, INC. 750400
PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	454	2	45	9	N	41					153
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	453	2	42	9	N	38					191
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	455	2	68	9	N	62	157	1			96
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	462	2	74	9	N	67					163
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	468	2	65	9	N	59	158	1			64
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	491	2	65	9	N	59					123

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	917	2	12	9	Y	11	185	1			17
03	1240	N	988	-0-	-252	-0-	985	2	3	9	Y	3					20
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-	856	2	28	9	Y	25					45
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1389	2	13	9	Y	12					57
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1628	2	21	9	Y	19					76
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1673	2	25	9	Y	23					99

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					26
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					26
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					26
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					26
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					26
07	324	N	324	-0-	-0-	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	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 #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

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

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			Y	-0-					89
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					89
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					89
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					89
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					89
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					89

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1036	-0-	-483	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	929	-0-	-187	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	712	-0-	-280	-0-	712	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 #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					6
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			Y	-0-					6
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					6
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					6
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					6
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	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
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					12
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					12
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					12
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					12
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					12
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					22
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					22
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					22
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					22
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			Y	-0-					22
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	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
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	390	N	217	-0-	-173	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	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
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

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

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					8
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					8
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					8
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					8
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			Y	-0-					8
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					8

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

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

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

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

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	540	N	332	-0-	-208	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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

02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	664	2	17	9	Y	15					23
03	775	N	642	-0-	-133	-0-	636	2	6	9	Y	5					28
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	Y	1					29
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			Y	-0-					29
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					29
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					29

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	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
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	139	2			N	-0-					3
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					3
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					3
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					3
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					3
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

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
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	Y	8					21
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3					24
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	607	2	7	9	Y	6					30
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					30
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4					34
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1					35

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	723	-0-	-621	-0-	723	2			Y	-0-					42
03	1829	N	916	-0-	-913	-0-	916	2			Y	-0-					42
04	1260	N	907	-0-	-353	-0-	907	2			Y	-0-					42
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					42
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					42
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					42

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

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
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

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
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					10
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					10
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					10
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					10
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					10
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	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
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	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
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	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
02	616	N	502	-0-	-114	-0-	502	2			Y	-0-					2
03	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	2			Y	-0-					2
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					2
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					2
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					2
07	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	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
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	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
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					25
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					25
04	960	N	839	-0-	-121	-0-	839	2			Y	-0-					25
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			Y	-0-					25
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					25
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					33
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					33
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					33
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					33
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					33
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					33

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					88
03	465	N	353	-0-	-112	-0-	345	2	8	9	Y	7					95
04	600	N	151	-0-	-449	-0-	151	2			Y	-0-					95
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					95
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					95
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					95

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					20
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					20
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					20
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-					20
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					20
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					13
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					13
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			Y	-0-					13
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			Y	-0-					13
06	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			Y	-0-					13
07	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 03/17/2026 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
02	2128	X	1957	-0-	-171	-0-	1957	2			N	-0-					7
03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2350	2	17	9	N	15					22
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3370	2	68	9	N	62					84
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3859	2	183	9	N	166	91	1			159
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3314	2	114	9	N	104	177	1			86
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3687	2	79	9	N	72	84	1			74

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1765	2	17	9	N	15					53
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1997	2	22	9	N	20					73
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1979	2	22	9	N	20					93
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1965	2	21	9	N	19	90	1			22
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1953	2	18	9	N	16					38
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1861	2	17	9	N	15					53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					17
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					17
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					17
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					17
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					17
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					17

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	630	N	394	-0-	-236	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

02	532	N	229	-0-	-303	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	713	N	303	-0-	-410	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	480	N	140	-0-	-340	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					56
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					56
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			Y	-0-					56
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-					56
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					56
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					56

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
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	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
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	886	2	6	9	Y	5					82
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					82
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					82
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					82
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					82
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					82

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
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 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
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	935	-0-	-101	-0-	935	2			Y	-0-					59
03	1054	N	906	-0-	-148	-0-	906	2			Y	-0-					59
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					59
05	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	2			Y	-0-					59
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					59
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					59

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 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
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					6
03	1116	N	745	-0-	-371	-0-	745	2			Y	-0-					6
04	1080	N	622	-0-	-458	-0-	622	2			Y	-0-					6
05	1116	N	394	-0-	-722	-0-	394	2			Y	-0-					6
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	2			Y	-0-					6
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			Y	-0-					6

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

02	1176	N	1117	-0-	-59	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	599	-0-	-517	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-	44	1			6
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					6
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					6
05	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					6
06	2580	N	1608	-0-	-972	-0-	1608	2			Y	-0-					6
07	2697	N	1592	-0-	-1105	-0-	1592	2			Y	-0-					6

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

02	1764	N	1580	-0-	-184	-0-	1572	2	8	9	Y	7					27
03	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1877	2	8	9	Y	7					34
04	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	1006	2			Y	-0-					34
05	1736	N	531	-0-	-1205	-0-	531	2			Y	-0-					34
06	1830	N	763	-0-	-1067	-0-	763	2			Y	-0-					34
*07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			Y	-0-					22
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					22
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					22
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					22
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			Y	-0-					22
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			Y	-0-					22

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1344	N	1212	-0-	-132	-0-	1212	2			Y	-0-					1
03	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			Y	-0-					1
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					1
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					1
06	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			Y	-0-					1
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					5
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					5
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					5
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					5
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					5
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					5

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1658	-0-	-50	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	784	N	514	-0-	-270	-0-	514	2			Y	-0-					25
03	775	N	463	-0-	-312	-0-	463	2			Y	-0-					25
04	690	N	371	-0-	-319	-0-	371	2			Y	-0-					25
05	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	2			Y	-0-					25
06	450	N	324	-0-	-126	-0-	324	2			Y	-0-					25
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3					28

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	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
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1429	2	9	9	Y	8	112	1			-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1803	2	36	9	Y	33					33
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2		Y	-0-			-0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2		N	-0-			-0-
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2		N	-0-			-0-
06	420	N	126	-0-	-294	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	558	N	183	-0-	-375	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					28
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-					28
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					28
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					28
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			Y	-0-					28
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	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
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

02	504	N	482	-0-	-22	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					82
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					57
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-					57
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			Y	-0-					57
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			Y	-0-					57
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					57
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	2			Y	-0-					28
03	589	N	337	-0-	-252	-0-	337	2			Y	-0-					28
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					28
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					28
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					28
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					75
03	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			Y	-0-					75
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					75
05	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1749	2			Y	-0-					75
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					75
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					75

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	Y	10					92
03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1104	2	1	9	Y	1					93
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			Y	-0-					93
05	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	1030	2			Y	-0-					93
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			Y	-0-					93
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					93

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					8
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					8
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					8
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					8
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					8
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	Y	4					80
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	668	2	2	9	Y	2					82
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					83
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	2	4	9	Y	4					87
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					87
07	806	N	675	-0-	-131	-0-	674	2	1	9	Y	1	87	1			1

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
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	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
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					10
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					10
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					10
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					10
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					10
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	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
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	364	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	403	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	351	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	403	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	390	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	403	1	204	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
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					16
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					16
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			Y	-0-					16
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					16
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-					16
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			Y	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	44	-0-	-264	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 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
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	353 276	1 9	935	2	Y	251	260	1			181
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	403 238	1 9	1133	2	Y	216	179	1			218
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	390 234	1 9	1028	2	Y	213	177	1			254
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	403 233	1 9	1053	2	Y	212	268	1			198
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	347 224	1 9	911	2	Y	204	261	1			141
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	403 220	1 9	977	2	Y	200	167	1			174

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					55
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					55
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

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

02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	287	2	19	9	Y	17					55
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	358	2	13	9	Y	12					67
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	226	2	6	9	Y	5					72
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	389	2	13	9	Y	12					84
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					84
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	Y	6					90

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 6019

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	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

02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	532	1	870	2	Y	-0-					20
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	589	1	821	2	Y	-0-					20
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	570	1	832	2	Y	-0-					20
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	589	1	844	2	Y	-0-					20
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	551	1	746	2	Y	-0-					20
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	589	1	843	2	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					64
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					64
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	Y	10					74
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					74
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					74
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					74

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
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	437	-0-	-343	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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

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
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					15
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2					17
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					17
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					17
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	380	2	1	9	Y	1					18
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					18

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
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					64
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					64
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					64
05	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			Y	-0-					64
06	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	1367	2			Y	-0-					64
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	2			Y	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					15
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					15
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					15
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					15
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					15
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	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
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7312	X	3680	-0-	-3632	-0-	3680	2			Y	-0-					52
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					52
04	3960	X	3587	-0-	-373	-0-	3556	2	31	9	Y	28					80
05	4092	X	3554	-0-	-538	-0-	3554	2			Y	-0-					80
06	3930	X	3383	-0-	-547	-0-	3383	2			Y	-0-					80
07	4061	X	3458	-0-	-603	-0-	3458	2			Y	-0-					80

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
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					5
03	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			Y	-0-					5
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					5
05	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			Y	-0-					5
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					5
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	852	-0-	-678	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	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
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3142	2	26	9	Y	24					105
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3503	2	21	9	Y	19					124
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3516	2	18	9	Y	16	90	1			50
05	3503	X	1970	-0-	-1533	-0-	1958	2	12	9	Y	11					61
06	3420	X	2954	-0-	-466	-0-	2944	2	10	9	Y	9					70
07	3596	X	1660	-0-	-1936	-0-	1660	2			Y	-0-					70

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
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	2			Y	-0-					39
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					39
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					39
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					39
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			Y	-0-					39
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1268	2	12	9	Y	11					112
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	2	6	9	Y	5					117
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	2	4	9	Y	4					121
05	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	1220	2			Y	-0-					121
06	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	1019	2	7	9	Y	6					127
07	1364	N	995	-0-	-369	-0-	991	2	4	9	Y	4	87	1			44

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
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					22
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			Y	-0-					22
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					22
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			Y	-0-					22
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					22
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	476	1	980	2	Y	-0-					29
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	527	1	1003	2	Y	-0-					29
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	510	1	932	2	Y	-0-					29
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	527	1	1030	2	Y	-0-					29
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	510	1	934	2	Y	-0-					29
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	527	1	976	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			Y	-0-					25
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					25
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					25
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					25
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					25
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					25

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3332	X	2709	-0-	-623	-0-	476	1	2230	2	Y	3					158
							3	9									
03	3689	X	3606	-0-	-83	-0-	527	1	3072	2	Y	6					164
							7	9									
04	3570	X	3079	-0-	-491	-0-	510	1	2569	2	Y	-0-					164
05	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	527	1	2456	2	Y	-0-					164
06	3480	X	2912	-0-	-568	-0-	510	1	2402	2	Y	-0-					164
07	3596	X	3003	-0-	-593	-0-	527	1	2473	2	Y	3					167
							3	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	112	1	1134	2	Y	10					61
							11	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	124	1	1532	2	Y	20					81
							22	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	120	1	1279	2	Y	6					87
							7	9									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	124	1	1241	2	Y	10					97
							11	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	120	1	1170	2	Y	9					106
							10	9									
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	124	1	1177	2	Y	5					111
							6	9									

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

02	140	N	79	-0-	-61	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	297	1	734	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	307	1	806	2	N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	297	1	785	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	307	1	806	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	297	1	775	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	307	1	804	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	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
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
*02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			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
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339

GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					167
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	678	2	15	9	N	14					181
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	696	2	14	9	N	13	180	1			14
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					14
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	505	2	13	9	N	12					26
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					26

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
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					181
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					181
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					181
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					181
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					181
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					14
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					14
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					14
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					14
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					14
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	3			N	-0-					3
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					3
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					3
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					3
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					3
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	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
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2316	3	26	9	N	24					41
03	3100	N	3239	-0-	139	139	3192	3	47	9	N	43					84
04	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	2626	3	25	9	N	23	102	1			5
05	3100	N	3228	-0-	128	128	3186	3	42	9	N	38					43
06	3492	X	3364	-0-	-128	-0-	3311	3	53	9	N	48	75	1			16
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3344	3	42	9	N	38					54

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
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	764	3			N	-0-					95
03	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	3			N	-0-					95
04	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	1147	3			N	-0-					95
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1112	3	29	9	N	26					121
06	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1149	3	13	9	N	12					133
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					133

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
02	3052	X	2939	-0-	-113	-0-	2939	3			N	-0-					206
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					206
04	3180	X	2716	-0-	-464	-0-	2716	3			N	-0-					206
05	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	3122	3			N	-0-					206
06	3330	X	3171	-0-	-159	-0-	3171	3			N	-0-					206
07	3441	X	3112	-0-	-329	-0-	3112	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
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					91
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	3	2	9	N	2					93
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	3	4	9	N	4					97
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	3	2	9	N	2					99
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1051	3	7	9	N	6					105
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	N	2					107

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
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					20
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	3	6	9	N	5					25
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	376	3	9	9	N	8					33
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	623	3	7	9	N	6					39
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	605	3	10	9	N	9					48
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4	9	N	4					52

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
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	62	3	180	9	N	164	175	1			150
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	110	3	190	9	N	173	186	1			137
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	69	3	154	9	N	140	180	1			97
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	96	3	175	9	N	159	183	1			73
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	120	3	172	9	N	156	182	1			47
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	122	3	157	9	N	143					190

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	959	3	39	9	N	35					56
03	3100	N	3200	-0-	100	100	3131	3	69	9	N	63	40	1			79
04	830	N	730	-0-	-100	-0-	715	3	15	9	N	14					93
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	3			N	-0-					93
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2755	3	34	9	N	31	108	1			16
07	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					16

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					95
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					95
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					95
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					95
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					95
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					95

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

02	784	N	583	-0-	-201	-0-	583	3			N	-0-					163
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					163
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					163
05	651	N	379	-0-	-272	-0-	379	3			N	-0-					163
06	870	N	727	-0-	-143	-0-	727	3			N	-0-					163
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					163

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3			N	-0-					48
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					48
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					48
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					48
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					48
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					48

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

02	476	N	424	-0-	-52	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					52
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					52
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					52
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					52
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					52
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	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
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					10
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					10
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					10
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					10
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10
07	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	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
02	672	N	545	-0-	-127	-0-	545	3			N	-0-					34
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					34
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					34
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					34
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-					34
07	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	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
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	576	3			N	-0-	181	1			125
03	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	3			N	-0-					125
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	563	3	7	9	N	6					131
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	567	3	45	9	N	41					172
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	536	3	50	9	N	45	169	1			48
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	561	3	59	9	N	54					102

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	3			Y	-0-					22
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					22
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					22
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					22
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	3			Y	-0-					22
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			Y	-0-					22

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					7
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					7
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					7
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					7
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					7
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					7

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					31
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					31
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					31
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					31
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					31
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					21
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					21
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					21
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					21
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					21
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					21

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

02	1400	N	664	-0-	-736	-0-	664	3			N	-0-					170
03	1457	N	588	-0-	-869	-0-	588	3			N	-0-					170
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					170
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					170
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					170
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					170

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	3	4	9	N	4					57
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					57
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					57
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					57
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					57
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					57

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	3			N	-0-					65
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					65
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					65
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					65
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					65
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	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
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	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-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2023

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					14
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					14
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					14
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					14
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					14
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

02	1120	N	998	-0-	-122	-0-	998	3			N	-0-					13
03	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					13
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	954	3	2	9	N	2					15
05	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	3			N	-0-					15
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	880	3	1	9	N	1					16
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					16

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					48
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	3			N	-0-					48
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					48
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					48
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					48
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	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
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					37
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1946	3	7	9	N	6					69
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2157	3	14	9	N	13					82
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2006	3	14	9	N	13	74	1			21
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2092	3	7	9	N	6					27
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	3	6	9	N	5					32
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	3	1	9	N	1					33

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
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					316
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					316
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					316
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					316
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					316
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	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
02	252	N	86	-0-	-166	-0-	86	3			N	-0-					5
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					5
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					5
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					5
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					5
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					24
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					24
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					24
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					24
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					24
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	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
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					29
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					29
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					29
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					29
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					29
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	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
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-					58
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					58
04	360	N	134	-0-	-226	-0-	134	3			N	-0-					58
05	496	N	19	-0-	-477	-0-	19	3			N	-0-					58
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					58
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					37
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					37
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					37
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					37
06	570	N	377	-0-	-193	-0-	377	3			N	-0-					37
07	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

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

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					35
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					35
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					35
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					35
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					35
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					29
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					29
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					29
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					29
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					29
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
02	1456	N	1222	-0-	-234	-0-	1222	3			N	-0-					97
03	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					97
04	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	1378	3	3	9	N	3					100
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					100
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	3			N	-0-					100
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	3	4	9	N	4					104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
KAKER WELL #: 2 RRCID -> 297755 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 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
02	308	N	206	-0-	-102	-0-	206	3			N	-0-					170
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					170
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					170
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					170
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					170
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					170

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	3			Y	-0-					56
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					56
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					56
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					56
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					56
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					56

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

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
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			Y	-0-	25	1			-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
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	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
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					31
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					31
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					31
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					31
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					31
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					5
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					5
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	3			Y	-0-					5
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			Y	-0-					5
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			Y	-0-					5
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					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
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			Y	-0-					77
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					77
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	Y	2	10	1			69
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	3	3	9	Y	3					72
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	Y	1					73
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					73

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
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1562	3	17	9	Y	15					23
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1805	3	7	9	Y	6					29
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1723	3	2	9	Y	2					31
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1792	3	4	9	Y	4					35
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1798	3	10	9	Y	9					44
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1948	3	2	9	Y	2					46

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
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					22
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					22
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					22
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					22
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					22
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	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
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

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
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	3	3	9	Y	3					48
03	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1286	3	1	9	Y	1					49
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	3	1	9	Y	1					50
05	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1245	3	1	9	Y	1					51
06	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	3			Y	-0-					51
07	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1301	3	1	9	Y	1					52

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
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

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
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	3	3	9	Y	3					85
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	3	6	9	Y	5	70	1			20
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	3	2	9	Y	2					22
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1					23
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	3	4	9	Y	4					27
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	Y	2					29

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	151	3	208	9	Y	189	186	1			221
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	136	3	72	9	Y	65					286
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	116	3	172	9	Y	156	287	1			155
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	131	3	174	9	Y	158					313
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	162	3	152	9	Y	138	353	1			98
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	153	3	146	9	Y	133					231

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

02	392	N	293	-0-	-99	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
*05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					3

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					33
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					33
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1					34
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					34
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	Y	1					35
07	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	3			Y	-0-					35

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			Y	-0-					87
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	528	3	15	9	Y	14					101
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	467	3	9	9	Y	8					109
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					109
06	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	3			Y	-0-					109
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	373	3	3	9	Y	3	59	1			53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	313	3	1	9	Y	1					71
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-	37	1			34
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1					35
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					35
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					35
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	312	3	2	9	Y	2					37

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					5
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					5
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					5
05	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	3			Y	-0-					5
06	690	N	613	-0-	-77	-0-	607	3	6	9	Y	5					10
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			Y	-0-					10

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	191	-0-	-537	-0-	191	3			Y	-0-					50
03	744	N	315	-0-	-429	-0-	315	3			Y	-0-					50
04	660	N	89	-0-	-571	-0-	89	3			Y	-0-					50
05	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					50
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					50
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					50

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	177	-0-	-19	-0-	141	3	36	9	N	33	82	1			29
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	169	3	42	9	N	38					67
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	151	3	28	9	N	25	65	1			27
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	154	3	34	9	N	31					58
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	146	3	29	9	N	26	52	1			32
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	147	3	31	9	N	28					60

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					65
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					65
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					65
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					65
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					65
07	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2			Y	-0-					65

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874

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
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			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
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					26
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					26
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					26
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					26
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					26
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025

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
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			Y	-0-					18
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					18
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					18
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			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
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			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
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	244	2			Y	-0-					60
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					60
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					60
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					60
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					60
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					60

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					4
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					4
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					4
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					4
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					4
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					4

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

VIEJO SERVICES, LLC 885566
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2026

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					17
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					17
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					17
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					17
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					17
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2025

VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

02	1120	N	1119	-0-	-1	-0-	943	3	176	9	N	160	357	1			13
03	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	995	3	95	9	N	86					99
04	1050	N	947	-0-	-103	-0-	892	3	55	9	N	50					149
05	1240	N	768	-0-	-472	-0-	721	3	47	9	N	43	178	1			14
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	988	3	396	9	N	360	350	1			24
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1009	3	156	9	N	142	160	1			6

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					83
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	3	7	9	N	6					89
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	N	3					92
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	701	3	28	9	N	25					117
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					117
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					117

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	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
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					53
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					53
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					53
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					53
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					53
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					53

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					33
03	217	X	15	-0-	-202	-0-	15	3			N	-0-					33
04	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	3			N	-0-					33
05	217	X	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					33
06	210	X	4	-0-	-206	-0-	4	3			N	-0-					33
07	217	X	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					2
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					2
05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					2
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					2
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	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
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

02	1204	N	1094	-0-	-110	-0-	1094	3			N	-0-					72
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					72
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1064	3	9	9	N	8					80
05	1209	N	537	-0-	-672	-0-	537	3			N	-0-					80
06	1230	N	326	-0-	-904	-0-	326	3			N	-0-					80
07	1116	N	208	-0-	-908	-0-	208	3			N	-0-					80

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293902 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5138 - 6188

02	1680	X	1258	-0-	-422	-0-	1258	3			N	-0-					149
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1550	3	6	9	N	5					154
04	1770	X	1273	-0-	-497	-0-	1273	3			N	-0-					154
05	1829	X	1225	-0-	-604	-0-	1225	3			N	-0-					154
06	1770	X	1092	-0-	-678	-0-	1092	3			N	-0-					154
07	1550	X	996	-0-	-554	-0-	996	3			N	-0-					154

CAUDILL U2 WELL #: RRCID -> 296512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9194 - 16213

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					47
04	220	X	170	-0-	-50	-0-	170	2			N	-0-					47
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					47
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					47
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	102	2	22	9	N	20	20	1			2
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	100	2	26	9	N	24	24	1			2
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20	20	1			2
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20	20	1			2
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20	20	1			2
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	100	2	18	9	N	16					18

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	H15	VIOL	-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

02	672	N	533	-0-	-139	-0-	533	2			N	-0-					88
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					88
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					88
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					88
06	720	N	376	-0-	-344	-0-	376	2			N	-0-					88
07	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					88

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-					44
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					44
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					44
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					109
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					109
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					109
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					109
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					109
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					109

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2026

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC 486623
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					47
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					47
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					47
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					47
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			Y	-0-					47
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			Y	-0-					47

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					21
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					21
04	630	N	381	-0-	-249	-0-	381	2			Y	-0-					21
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					21
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					21
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	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

MO																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

MO																	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	#	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					97
03	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					97
04	270	#	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					97
05	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					97
06	270	#	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					97
07	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					97

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	#	91	-0-	-21	-0-	49	1	42	2	N	-0-					20
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	56	1	61	2	N	-0-					20
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	54	1	60	2	N	-0-					20
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	54	1	46	2	N	-0-					20
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	52	1	45	2	N	-0-					20
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	53	1	56	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
02	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					55
03	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					55
04	570	#	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					55
05	651	#	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					55
06	630	#	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					55
07	651	#	620	-0-	-31	-0-	620	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
02	DLQ G-10		662	-0-	662	2145	653	3	9	9	Y	8					196
03	DLQ G-10		481	-0-	481	2626	472	3	9	9	Y	8					204
04	DLQ G-10		606	-0-	606	3232	597	3	9	9	Y	8					212
05	3537	R	305	-0-	-3232	-0-	294	3	11	9	Y	10					222
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					222
07	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					222

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	672	#	430	-0-	-242	-0-	426	2	4	9	Y	4					20
03	682	#	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-					20
04	600	#	427	-0-	-173	-0-	427	2			Y	-0-					20
05	620	#	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					20
06	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					20
07	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					20

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					14
03	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					14
04	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					14
05	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					14
06	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					14
07	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					14

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
02	616	#	531	-0-	-85	-0-	522	2	9	9	Y	8					8
03	682	#	595	-0-	-87	-0-	591	2	4	9	Y	4					12
04	660	#	467	-0-	-193	-0-	465	2	2	9	Y	2					14
05	682	#	625	-0-	-57	-0-	621	2	4	9	Y	4					18
06	570	#	508	-0-	-62	-0-	508	2			Y	-0-					18
07	589	#	522	-0-	-67	-0-	521	2	1	9	Y	1					19

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1372	#	149	-0-	-1223	-0-	30	1	119	2	Y	-0-					124
03	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					124
04	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					124
05	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					124
06	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					124
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					124

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
02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					10
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					10
04	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					10
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					10
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					10
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	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
02	454	R	454	-0-	-0-	-0-	446	2	8	9	Y	7					82
03	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					82
04	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					82
05	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					82
06	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					82
07	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					82

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
02	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
03	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
04	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
05	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
06	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	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
02	448	#	440	-0-	-8	-0-	436	2	4	9	Y	4					79
03	499	R	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	Y	5					84
04	482	R	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1					85
05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					85
06	479	R	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	Y	2					87
07	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					87

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
02	812	#	684	-0-	-128	-0-	684	2			Y	-0-					64
03	837	#	823	-0-	-14	-0-	795	2	28	9	Y	25					89
04	810	#	703	-0-	-107	-0-	702	2	1	9	Y	1	87	1			3
05	853	R	853	-0-	-0-	-0-	846	2	7	9	Y	6					9
06	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	Y	4					13
07	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	Y	3					16

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
02	252	#	151	-0-	-101	-0-	151	2			N	-0-					25
03	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					25
04	240	#	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					25
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					25
06	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					25
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	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
02	840	#	664	-0-	-176	-0-	616	2	48	9	Y	44	89	1			35
03	930	#	725	-0-	-205	-0-	686	2	39	9	Y	35					70
04	780	#	652	-0-	-128	-0-	622	2	30	9	Y	27					97
05	744	#	685	-0-	-59	-0-	661	2	24	9	Y	22	92	1			27
06	794	R	794	-0-	-0-	-0-	752	2	42	9	Y	38					65
07	713	#	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					65

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
02	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					53
03	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					53
04	600	#	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					53
05	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					53
06	600	#	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					53
07	620	#	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	#	393	-0-	-83	-0-	384	3	9	9	Y	8	59	1			5
03	496	#	382	-0-	-114	-0-	379	3	3	9	Y	3					8
04	540	#	443	-0-	-97	-0-	441	3	2	9	Y	2					10
05	558	#	438	-0-	-120	-0-	436	3	2	9	Y	2					12
06	540	#	469	-0-	-71	-0-	467	3	2	9	Y	2					14
07	561	R	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7	9	Y	6					20

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 09/26/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4940 - 4958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					13
03	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					13
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					13
05	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					13
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					13
07	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	3			Y	-0-					14
03	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					14
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					14
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					14
06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					14
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					14

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	211	-0-	-265	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					14
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					14
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					14
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					14
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					14
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					41
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					41
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					41
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					41
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					41
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					7
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					7
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					7
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					7
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					7
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	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
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					41
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					41
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					41
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					41
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					41
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	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
02	588	N	394	-0-	-194	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	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
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

02	1232	N	1226	-0-	-6	-0-	1226	2			Y	-0-					89
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					89
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					89
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					89
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					89
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	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

02	3360		2206	-0-	-1154	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	3720		2471	-0-	-1249	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	3060	#	2391	-0-	-669	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2449	#	2398	-0-	-51	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	2400	#	1406	-0-	-994	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	2480	#	1895	-0-	-585	-0-	1895	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

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					77
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					77
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					77
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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

02	448	N	92	-0-	-356	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

02	504	N	381	-0-	-123	-0-	381	2			N	-0-					23
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					23
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					23
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					23
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					23
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					23

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					14
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					14
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					14
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					14
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31			92
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92 1		-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2026

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

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

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 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
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

02	280	N	103	-0-	-177	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 10V RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
03	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
07	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					17
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					17
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					17
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					17
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					17
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					27
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					27
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					27
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					27
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					27
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	140	#	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					53
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					53
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					53
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					53
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					53
07	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					53

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	N	3					65
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	N	3					68
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	365	3	20	9	N	18					86
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	393	3	9	9	N	8					94
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	420	3	21	9	N	19					113
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	463	3	46	9	N	42					155

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
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					78
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					78
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					78
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					78
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					78
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					96
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					96
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					96
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					96
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					96
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	3			N	-0-	69	1			7
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					7
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					7
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					7
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					7
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					7

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2026

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

02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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

02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					29
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					29
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					29
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					29
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					29
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	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
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			Y	-0-					70
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					70
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					70
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	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
02	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	186	#	85	-0-	-101	-0-	85	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2026

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020

BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					57
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					57
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					57
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					57
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					57
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					57

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

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

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMRWR, LLC 102699
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

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

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 1430 - 1440

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

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

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

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					30
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					30
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					30
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	2					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1764 - 1779

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

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 1771 PERF. 1732 - 1744

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1720 - 1732

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1755 - 1768

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 1757 PERF. 1729 - 1751

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1726 - 1750

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1763 - 1776

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 1776 PERF. 1726 - 1742

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

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 1768 PERF. 1734 - 1752

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1710 - 1725

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1725 - 1753

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1780 - 1800

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1705 - 1722

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1833 - 1835

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					66
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					66
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					66
05	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					51
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					51
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					51
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					51
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					51
*07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					51

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	914	-0-	-166	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	554	-0-	-562	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	946	-0-	-134	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					2
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					2
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					2
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					2
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					2

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					27
07	14B2	EXT	27	-0-	27	104	27	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

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

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	53	1	368	2			N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	59	1	402	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	57	1	388	2			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	59	1	399	2			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	57	1	385	2			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	59	1	395	2			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					96
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	62	2	2	9	Y	2					98
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	61	2	3	9	Y	3					101
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					101
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					101
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					101

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	49	1	131	2	N	-0-					65
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	52	1	118	2	N	-0-					65
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	52	1	118	2	N	-0-					65
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	52	1	105	2	N	-0-					65
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	52	1	87	2	N	-0-					65
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	52	1	87	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					60
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					60
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					60
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					60
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					60
07	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	Y	10					117
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8	9	Y	7					124
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-	41	1			83
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					83
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					83
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	59	2	13	9	Y	12					95

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	50	2	17	9	N	15					22
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	59	2	11	9	N	10					32
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	2	6	9	N	5	29	1			8
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	53	2	15	9	N	14					22
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	50	2	2	9	N	2					24
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					24

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					9
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					9
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					9
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					9
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					9
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	46	1	355	2	N	20	20	1			2
							22	9									
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	23	1	291	2	N	22	22	1			2
							24	9									
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	20	1	244	2	N	20	20	1			2
							22	9									
05	403	N	233	-0-	-170	-0-	20	1	191	2	N	20	20	1			2
							22	9									
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	20	1	158	2	N	20	20	1			2
							22	9									
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	20	1	185	2	N	17	12	1			7
							19	9									

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					78
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					78
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					78
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					78
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					78

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	70	1	306	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	65	1	251	2	N	-0-					-0-
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	60	1	210	2	N	-0-					-0-
05	403	N	209	-0-	-194	-0-	60	1	149	2	N	-0-					-0-
06	300	N	183	-0-	-117	-0-	60	1	123	2	N	-0-					-0-
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	60	1	144	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					75
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					75
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					75
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					75
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					75
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	70	1	188	2	Y	-0-					102
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	72	1	200	2	Y	-0-					102
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	71	1	196	2	Y	-0-					102
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	71	1	194	2	Y	-0-					102
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	71	1	197	2	Y	-0-					102
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	71	1	203	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	102	1	420	2	N	-0-					3
03	558	N	399	-0-	-159	-0-	87	1	290	2	N	20	20	1			3
							22	9									
04	480	N	314	-0-	-166	-0-	85	1	207	2	N	20	20	1			3
							22	9									
05	589	N	333	-0-	-256	-0-	85	1	226	2	N	20	20	1			3
							22	9									
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	85	1	209	2	N	20	20	1			3
							22	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	85	1	212	2	N	17	15	1			5
							19	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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	160	1	853	2	N	-0-					1
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	134	1	527	2	N	-0-					1
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	130	1	371	2	N	-0-					1
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	130	1	405	2	N	-0-					1
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	130	1	374	2	N	-0-					1
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	130	1	378	2	N	-0-					1

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

02	140	N	128	-0-	-12	-0-	6	1	122	2	N	-0-					15
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	2	N	-0-					15
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	2	N	-0-					15
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	N	-0-					15
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	2	N	-0-					15
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					41
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					41
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					41
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					41
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					41
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					41

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	24	1	462	2	N	-0-					5
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	23	1	515	2	N	-0-					5
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	N	-0-					5
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	23	1	461	2	N	-0-					5
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	23	1	365	2	N	-0-					5
07	558	N	392	-0-	-166	-0-	23	1	369	2	N	-0-					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
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					64
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					64
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					64
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					64
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					64
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	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
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					7
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					7
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					7
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					7
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					7
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	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
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	68	1	110	2	Y	-0-					30
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	70	1	143	2	Y	-0-					30
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	69	1	140	2	Y	-0-					30
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	69	1	138	2	Y	-0-					30
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	69	1	140	2	Y	-0-					30
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	69	1	144	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
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					58
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					58
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					58
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					58
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					58
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	54	1	180	2	Y	-0-					12
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	57	1	205	2	Y	-0-					12
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	201	2	Y	-0-					12
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	57	1	199	2	Y	-0-					12
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	57	1	202	2	Y	-0-					12
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	57	1	208	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
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					44
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					44
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					44
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					44
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					44
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					44

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	141					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					8
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					8
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					8
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					8

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					86
03	14B2 EXT		132	-0-	132	132	132	3			N	-0-					86
04	14B2 EXT		144	-0-	144	276	144	3			N	-0-					86
05	14B2 EXT		155	-0-	155	431	155	3			N	-0-					86
06	14B2 EXT		159	-0-	159	590	159	3			N	-0-					86
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	590					N	NO RPT					86

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					132
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					132
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					132
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					132
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					132
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					132

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					33
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					33
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					33
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					33
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					33
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	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
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					2
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					2
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					2
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					2
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					2
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	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
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	855	2			N	-0-					28
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					28
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	936	2			N	-0-					28
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					28
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					28
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	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
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	810	2			N	-0-					34
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					34
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					34
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					34
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-					34
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					34

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	700	N	661	-0-	-39	-0-	661	2			N	-0-					68
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					68
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					68
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					68
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					68
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					68

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 61 RRCID -> 291774 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6556 - 7017

02	840	N	838	-0-	-2	-0-	799	2	39	9	N	35					110
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	879	2	35	9	N	32	86	1			56
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	847	2	17	9	N	15	38	1			33
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	895	2	39	9	N	35					68
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	832	2	17	9	N	15					83
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	803	2	12	9	N	11	72	1			22

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 32 RRCID -> 291775 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6404 - 6710

02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					36
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					36
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					36
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					36
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					36
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					77
03	899	N	314	-0-	-585	-0-	314	2			N	-0-					77
04	810	N	471	-0-	-339	-0-	471	2			N	-0-					77
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					77
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					77
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					77

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 48 RRCID -> 291843 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6289 - 6496

02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					31
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					31
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					31
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					31
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					31
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-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

02	6048	N	2039	-0-	-4009	B	4367	2007	2	32	9	N	29	163	1		46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4367																	
03	6597	N	2230	-0-	-4367	B	-0-	2224	2	6	9	N	5				51
04	2340	N	2045	-0-	-295	B	-0-	2038	2	7	9	N	6				57
05	2263	N	2205	-0-	-58	B	-0-	2062	2	143	9	N	130				187
06	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	1994	2	69	9	N	63	168	1		82
07	2186	N	2186	-0-	-0-	B	-0-	2127	2	59	9	N	54				136

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

02	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-				-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-				-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-				-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE//CONT.// 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	N	4					14
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3					17
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	N	4					21
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	2	3	9	N	3					24
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1					25
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	491	2	10	9	N	9					34

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
07	14B	DENY	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

02	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3		N	-0-					136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	628	-0-	-209	B	-0-	628	3		N	-0-					136
04	690	N	659	-0-	-31	B	-0-	659	3		N	-0-					136
05	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3		N	-0-					136
06	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3		N	-0-					136
07	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3		N	-0-	48	1			88

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					62
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					62
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					62
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					62
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					25
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					25
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					39
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					39
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					39
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

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

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					50
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					50
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					50
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					50
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					125
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					125
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					125
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					125
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					125
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		94	-0-	94	94	94	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		83	-0-	83	177	83	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		108	-0-	108	285	108	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		71	-0-	71	356	71	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		98	-0-	98	454	98	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	454					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					115
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					115
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					115
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					115
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					115
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	32	7			-0-

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					31
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					86
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					86
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					86
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					86
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					86
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					86

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					44
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					44
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					44
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					44
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					44
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					44

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					104
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					104
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					104
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					104
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					104
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					104

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

02	588	N	587	-0-	-1	-0-	587	3			N	-0-					164
03	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	3			N	-0-					164
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					164
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					164
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-	108	1			56
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					56

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

02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	341	#	92	-0-	-249	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	420	#	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	434	#	53	-0-	-381	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

02	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	620	#	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	620	#	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	200	3	278	9	N	253	360	1			38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	278	3	153	9	N	139	156	1			21
04	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	280	3	158	9	N	144					165
05	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	267	3	144	9	N	131	175	1			121
06	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	274	3	150	9	N	136	169	1			88
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					88

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
02	168	#	82	-0-	-86		-0-	71	3	11	9	N	10					474
03	186	#	84	-0-	-102		-0-	73	3	11	9	N	10					484
04	180	#	74	-0-	-106		-0-	63	3	11	9	N	10					494
05	186	#	73	-0-	-113		-0-	62	3	11	9	N	10					504
06	120	#	NO RPT	-0-	-120		-0-					N	NO RPT					504
07	93	#	NO RPT	-0-	-93		-0-					N	NO RPT					504

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					144
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					144
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					144
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	R	416	-0-	-0-		-0-	416	2			N	-0-					21
03	463	R	463	-0-	-0-		-0-	463	2			N	-0-					21
04	549	R	549	-0-	-0-		-0-	549	2			N	-0-					21
05	423	R	423	-0-	-0-		-0-	423	2			N	-0-					21
*06	521	R	521	-0-	-0-		-0-	521	2			N	-0-					21
07	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
02	448	#	351	-0-	-97		-0-	351	2			N	-0-					140
03	425	R	425	-0-	-0-		-0-	425	2			N	-0-					140
04	390	#	200	-0-	-190		-0-	200	2			N	-0-					140
05	403	#	346	-0-	-57		-0-	346	2			N	-0-					140
*06	533	R	533	-0-	-0-		-0-	533	2			N	-0-					140
07	434	#	NO RPT	-0-	-434		-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
02	511	R	511	-0-	-0-		-0-	509	2	2	9	N	2					52
03	502	R	502	-0-	-0-		-0-	495	2	7	9	N	6					58
04	480	#	433	-0-	-47		-0-	426	2	7	9	N	6					64
05	496	#	489	-0-	-7		-0-	481	2	8	9	N	7					71
06	540	#	425	-0-	-115		-0-	417	2	8	9	N	7					78
07	558	#	NO RPT	-0-	-558		-0-					N	NO RPT					78

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					50
03	124	#	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					50
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					50

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

02	476	#	352	-0-	-124	-0-	350	2	2	9	N	2					60
03	527	#	507	-0-	-20	-0-	501	2	6	9	N	5					65
04	510	#	507	-0-	-3	-0-	500	2	7	9	N	6					71
05	508	R	508	-0-	-0-	-0-	501	2	7	9	N	6					77
06	508	R	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	N	7					84
07	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					84

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

02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	N	1					79
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	N	4					83
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3					86
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	N	3					89
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3					92
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1					93

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

02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	N	7					160
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	2	7	9	N	6					166
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3					169
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	N	6					175
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1	157	1			19
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5					24

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

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					11
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					11
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					11
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					11
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	N	1					1
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	N	2					3
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					3
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					3
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					3
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					3

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
02	700	N	597	-0-	-103	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	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
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	666	2	1	9	N	1					6
03	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					6
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					6
05	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					6
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					6
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					6

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	357	2	4	9	N	4					20
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	385	2	11	9	N	10	27	1			3
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					3
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	365	2	2	9	N	2					5
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	350	2	2	9	N	2	1	8			6
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					6

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					75
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					75
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	947	2	28	9	N	25					100
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					100
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					100
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					100

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					109
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					109
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					109
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					109
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					109
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					44
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					44
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					33
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					33
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					33
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					33
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					33
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					33

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	23	9	N	21	83	1			15
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	744	2	23	9	N	21					36
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	689	2	18	9	N	16					52
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	717	2	14	9	N	13					65
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	690	2	35	9	N	32					97
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	730	2	31	9	N	28					125

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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

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

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					9
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					9
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					9
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					9
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					9
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					9

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					186
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-	166	1			20
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					20
05	868	N	366	-0-	-502	-0-	358	2	8	9	N	7					27
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
02	364	#	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					18
03	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					18
04	390	#	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					18
05	403	#	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					18
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					18
07	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	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
02	280	#	199	-0-	-81	-0-	199	3			N	-0-					33
03	310	#	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					33
04	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					33
05	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					33
06	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					33
07	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	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
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					35
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2026

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
02	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	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
02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					29
03	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					29
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					29
05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					29
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
02	799	R	140	-0-	-659	-0-	33	1	107	2	N	-0-					-0-
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	N	-0-					-0-
04	159	R	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	2	N	-0-					-0-
05	164	R	164	-0-	-0-	-0-	33	1	131	2	N	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	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
02	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-	42	1			3
03	1116	#	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			Y	-0-					3
04	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					3
05	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					3
06	1110	#	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			Y	-0-					3
07	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	1559	2	2	9	Y	2					5

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
02	980	#	855	-0-	-125	-0-	855	2			Y	-0-					22
03	1054	#	949	-0-	-105	-0-	949	2			Y	-0-					22
04	1020	#	953	-0-	-67	-0-	953	2			Y	-0-					22
05	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					22
06	972	R	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					22
07	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	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
02	196	#	190	-0-	-6	-0-	190	2			Y	-0-					15
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					15
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					15
05	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					15
06	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					15
07	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	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
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					33
03	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					33
04	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					33
05	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					33
06	840	#	824	-0-	-16	-0-	824	2			Y	-0-					33
07	868	#	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					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
02	1988	#	1870	-0-	-118	-0-	1837	2	33	9	Y	30					58
03	2139	#	1978	-0-	-161	-0-	1960	2	18	9	Y	16					74
04	2040	#	1886	-0-	-154	-0-	1886	2			Y	-0-					74
05	2077	#	1943	-0-	-134	-0-	1943	2			Y	-0-					74
06	1950	#	791	-0-	-1159	-0-	791	2			Y	-0-					74
07	2015	#	293	-0-	-1722	-0-	293	2			Y	-0-					74

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	728	#	401	-0-	-327	-0-	397	2	4	9	Y	4					27
03	806	#	791	-0-	-15	-0-	789	2	2	9	Y	2					29
04	780	#	778	-0-	-2	-0-	777	2	1	9	Y	1					30
05	806	#	689	-0-	-117	-0-	689	2			Y	-0-					30
06	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					30
07	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					30

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

02	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	364	1	912	2	Y	-0-					6
03	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	403	1	1002	2	Y	-0-					6
04	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	390	1	1059	2	Y	-0-					6
05	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	403	1	1179	2	Y	-0-					6
06	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	390	1	945	2	Y	-0-					6
07	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	403	1	1093	2	Y	-0-					6

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

02	168	#	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-					8
03	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					8
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					8
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					8
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					8
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					8

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

02	476	#	432	-0-	-44	-0-	432	2			Y	-0-					9
03	527	#	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-					9
04	510	#	423	-0-	-87	-0-	423	2			Y	-0-					9
05	527	#	333	-0-	-194	-0-	333	2			Y	-0-					9
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					9
07	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	392	#	363	-0-	-29	-0-	339	3	24	9	N	22	177	1			26
03	434	#	369	-0-	-65	-0-	355	3	14	9	N	13					39
04	420	#	333	-0-	-87	-0-	330	3	3	9	N	3					42
05	403	#	334	-0-	-69	-0-	330	3	4	9	N	4					46
06	390	#	163	-0-	-227	-0-	151	3	12	9	N	11					57
07	403	#	172	-0-	-231	-0-	163	3	9	9	N	8					65

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
02	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					201
03	465	#	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					201
04	480	#	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					201
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					201
06	480	#	365	-0-	-115	-0-	365	3			N	-0-					201
07	496	#	431	-0-	-65	-0-	421	3	10	9	N	9	184	1			26

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	1055	3	261	9	N	237	177	1			60

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	#	52	-0-	-284	-0-	52	3			N	-0-					306
03	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					306
04	150	#	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					306
05	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					306
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					306
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					306

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

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

CHISHOLM (CONGLOMERATE 4200) 17830 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
TAYLOR, BETTIE WELL #: 4D RRCID -> 295965 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4226 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4608	R	4608	-0-	-0-	-0-	4561	2	47	9	Y	43	55	1			23
03	4526	#	4334	-0-	-192	-0-	4283	2	51	9	Y	46					69
04	4737	R	4737	-0-	-0-	-0-	4683	2	54	9	Y	49					118
05	5039	R	5039	-0-	-0-	-0-	4998	2	41	9	Y	37	134	1			21
06	4950	#	4002	-0-	-948	-0-	3951	2	51	9	Y	46					67
07	5115	#	4327	-0-	-788	-0-	4293	2	34	9	Y	31					98

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
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	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

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
07	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

02	1008	N	914	-0-	-94	-0-	913	3	1	9	N	1					63
03	1054	N	982	-0-	-72	-0-	976	3	6	9	N	5					68
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	968	3	6	9	N	5					73
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1013	3	1	9	N	1					74
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	3	3	9	N	3					77
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	3	2	9	N	2					79

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	56	#	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					34
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
04	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					34
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					34
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					34
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	2			N	-0-					18
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					18
04	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	2			N	-0-					18
05	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					18
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					18
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
02	112	#	21	-0-	-91	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	#	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC 104222
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

02	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1578	3	12	9	N	11	171	1			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1793	3	29	9	N	26					47
04	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	1752	3	20	9	N	18					65
05	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1849	3	23	9	N	21					86
06	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1749	3	8	9	N	7					93
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1834	3	9	9	N	8					101

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					28
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					28
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					28
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					28
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					28
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					28

CRANFORD (STRAWN) 21540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 292910 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 3416 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					44
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	3	1	9	N	1					45
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	3	1	9	N	1					46
05	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	1052	3			N	-0-					46
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					46
07	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			N	-0-					46

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	445	2			Y	-0-					9
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					9
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					9
05	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	2			Y	-0-					9
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	2			Y	-0-					9
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					9

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
GARRISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292521 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4870 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
03	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
05	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
06	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
07	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12

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
02	777	R	777	-0-	-0-	-0-	759	3	18	9	N	16					888
03	1505	R	1505	-0-	-0-	-0-	1487	3	18	9	N	16					904
04	997	R	997	-0-	-0-	-0-	986	3	11	9	N	10					914
05	933	R	933	-0-	-0-	-0-	922	3	11	9	N	10					924
06	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					924
07	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					924

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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					60
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	50	3	44	9	N	40					100
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5					105
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	47	3	17	9	N	15					120
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	93	3	70	9	N	64	144	1			40
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	103	3	11	9	N	10					50

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 290900 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5632 - 5652

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2025

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4646

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	H15 VIOL	-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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					68
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					68
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					68
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					68
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					68
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					68

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					15
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					15
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					15
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					15
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					15
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					15

PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	224	2	55	9	N	50					188
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	N	1					189
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	228	2	10	9	N	9					198
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	236	2	99	9	N	90	170	1			118
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					119
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					121
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

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

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

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

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					19
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					19
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					19
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					19
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					19

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					22
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					22
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					22
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					22
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					26
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					26
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					26
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					26
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					26
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					26

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	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
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	3			N	-0-					56
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					56
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					56
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					56
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					56

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					31
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					31
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					31
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					31
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					31
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					31

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					34
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					34
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					34
05	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1648	2			N	-0-					34
06	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	1517	2			N	-0-					34
07	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	1537	2			N	-0-					34

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					21
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					21
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					21
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

02	896	N	772	-0-	-124	-0-	770	2	2	9	N	2	162	1			15
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	955	2	3	9	N	3					18
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	N	4					22
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	N	6					28
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	898	2	8	9	N	7					35
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	934	2	9	9	N	8					43

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	3			N	-0-					25
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					25
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					25
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					25
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					25
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					7
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					7
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					7
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					7
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					7
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1062	2	7	9	Y	6					22
03	1457	N	1053	-0-	-404	-0-	1050	2	3	9	Y	3					25
04	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1066	2	4	9	Y	4					29
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2					31
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	996	2	1	9	Y	1					32
07	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1003	2	2	9	Y	2					34

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					115
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2					117
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-	103	1			14
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					14
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					14
07	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			Y	-0-					14

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					15
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			Y	-0-					15
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	2			Y	-0-					15
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					15
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-					15
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					15

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					35
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2					37
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	240	2	2	9	N	2					39
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2					41
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	N	2					43
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					43

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					126
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					126
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					126
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					126
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					126
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	N	3					129

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					30
03	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					30
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					30
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					30
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					30
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					30

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y	-0-					32
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					32
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					32
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					32
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					32
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					222
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					222
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					222
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					222
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					222
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					76
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					76
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	313	2	13	9	Y	12	62	1			26
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					26
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					26
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					26

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	H15	VIOL	-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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2026

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

02	448	N	385	-0-	-63	-0-	90	1	292	2	Y	3					41
							3	9									
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	95	1	383	2	Y	2					43
							2	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	93	1	375	2	Y	-0-	16	1			27
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	93	1	371	2	Y	-0-					27
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	93	1	376	2	Y	2					29
							2	9									
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	93	1	387	2	Y	6					35
							7	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

02	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					144
03	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					144
04	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					144
05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					144
06	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					144
*07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					144

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

02	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					123
03	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	2017	2	1	9	N	1					124
04	930	R	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1					125
05	1333	#	761	-0-	-572	-0-	760	2	1	9	N	1					126
06	1290	#	677	-0-	-613	-0-	675	2	2	9	N	2					128
07	1333	#	690	-0-	-643	-0-	688	2	2	9	N	2					130

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

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					40
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					40
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					40
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					40
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					40
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					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

02	487	R	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	N	5					169
03	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					169
04	480	#	256	-0-	-224	-0-	256	3			N	-0-	91	1			78
05	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					78
06	601	R	601	-0-	-0-	-0-	597	3	4	9	N	4	61	1			21
07	496	#	410	-0-	-86	-0-	408	3	2	9	N	2					23

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
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					152
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					152
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					55
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	N	3					58
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	69	2	6	9	N	5					63
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	132	2	7	9	N	6					69
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	N	3					72
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	N	4					76

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					109
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					109
04	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-	70	1			39
05	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					39
06	543	R	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	N	10					49
07	589	#	440	-0-	-149	-0-	431	3	9	9	N	8	1	8			56

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
PETEX 659782
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

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

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					13
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					13
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					13
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					13
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	N	6					19
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					19

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	323	3	2	9	N	2					192
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	N	2					194
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	419	3	11	9	N	10	170	1			34
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	431	3	8	9	N	7					41
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	3	8	9	N	7					48
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	404	3	8	9	N	7					55

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

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

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

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

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA ENERGY LLC 101705
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	458					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
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					18
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					18
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					18
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					18
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					18
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	135	3	33	9	N	30					139
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	97	3	24	9	N	22					161
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	99	3	23	9	N	21					182
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	144	3	7	9	N	6					188
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	178	1			10
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10

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

02	14B	DENY	182	-0-	182	2490	182	3			N	-0-					62
03	14B	DENY	199	-0-	199	2689	199	3			N	-0-					62
04	14B	DENY	189	-0-	189	2878	189	3			N	-0-					62
05	14B	DENY	194	-0-	194	3072	194	3			N	-0-					62
06	H15	VIOL	188	-0-	188	3260	188	3			N	-0-					62
07	H15	VIOL	192	-0-	192	3452	192	3			N	-0-					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	30	1	48	9	Y	44	30	1			14

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

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

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					34
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					34
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					34
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					34
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	N	1	1	8			34
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3426	-0-	-1782	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	3133	-0-	-1907	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	3001	-0-	-2517	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	2855	-0-	-2485	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	1884	-0-	-1991	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	83	-0-	-309	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

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

PETEX 659782
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

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

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HAWKBEND LLC 100314
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

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

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

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

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

02	112	#	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

02	391	R	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1					25
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					25
04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1					26
05	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					26
06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					26
07	450	R	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1					27

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	21	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

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

02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					97
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					97
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					97
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					97
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					97
*07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	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

02	28	N	12	-0-	-16	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	336	N	224	-0-	-112	B	-0-	224	3			N	-0-				121
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-				121
04	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-				121
05	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-				121
06	300	N	277	-0-	-23	B	-0-	277	3			N	-0-				121
07	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	309	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				95
03	640	N	640	-0-	-0-		-0-	640	2			N	-0-				95
04	613	N	613	-0-	-0-		-0-	613	2			N	-0-				95
05	613	N	613	-0-	-0-		-0-	613	2			N	-0-				95
06	599	N	599	-0-	-0-		-0-	599	2			N	-0-				95
07	629	N	629	-0-	-0-		-0-	629	2			N	-0-				95

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				61
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				61
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				61
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				61
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				61
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				61

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

AMEN OIL LLC 016944
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1604	X	472	-0-	-1132	-0-	472	3			N	-0-					46
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					46
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					46
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					46
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					46
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					46

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					172
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					172
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					172
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					172
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					172
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					172

PETEX 659782
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

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

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX //CONT.// 659782
COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-					8
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			Y	-0-					8
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					8
05	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			Y	-0-					8
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			Y	-0-					8
07	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	3			Y	-0-					8

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

02	532	N	480	-0-	-52	-0-	468	3	12	9	Y	11					131
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	672	3	17	9	Y	15					146
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	458	3	28	9	Y	25					171
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	522	3	14	9	Y	13	162	1			22
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	531	3	18	9	Y	16					38
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	634	3	17	9	Y	15					53

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30

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

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2026

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	339	-0-	-109	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	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
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	402	-0-	-74	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-

HAWKBEND LLC 100314
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10		763	-0-	763	1806	763	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		896	-0-	896	2702	896	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		754	-0-	754	3456	754	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	715	-0-	-2385	1071	715	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
4M OIL & GAS, LLC 102581
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

FAIRINGTON, INC. 103139
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

02	T. A.		218	-0-	218	1604	218	3			N	-0-					-0-
03	1879	X	275	-0-	-1604	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

02	T. A.		72	-0-	72	535	72	3			N	-0-					-0-
03	626	X	91	-0-	-535	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					105
03	T. A.	463	-0-	463	468	463	3				N	-0-					105
04	1009	X	541	-0-	-468	-0-	541	3			N	-0-					105
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					105
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					105
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					105

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		618	-0-	618	618	618	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

02	224	N	124	-0-	-100	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					8
03	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	3			N	-0-					8
04	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	3			N	-0-					8
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	3			N	-0-					8
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					8
07	744	N	598	-0-	-146	-0-	597	3	1	9	N	1	1	8			8

RICHARDS RANCH WELL #: N 25 RRCID -> 301119 COMPL. DATE 02/08/2026 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5116 - 5136

02	0		8523	-0-	8523	8523	8479	3	44	9	N	40					40
03	DELQ PR		10336	-0-	10336	18859	10273	3	63	9	N	57					97
04	7500		7625	-0-	125	18984	7592	3	33	9	N	30					127
05	7750		6391	-0-	-1359	17625	6384	3	7	9	N	6					133
06	7500		4725	-0-	-2775	14850	4718	3	7	9	N	6	101	1			38
07	7750		5950	-0-	-1800	13050	5944	3	6	9	N	5					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	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

02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	644	#	515	-0-	-129	-0-	513	2	2	9	Y	2					208
03	713	#	621	-0-	-92	-0-	619	2	2	9	Y	2					210
04	570	#	393	-0-	-177	-0-	392	2	1	9	Y	1					211
05	558	#	315	-0-	-243	-0-	313	2	2	9	Y	2					213
*06	600	#	281	-0-	-319	-0-	280	2	1	9	Y	1					214
07	620	#	222	-0-	-398	-0-	222	2			Y	-0-					214

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	42	3			N	-0-					14
03	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					14
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					14
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					14
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					14
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					102
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	N	1					103
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					103
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					103
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					103
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					103

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
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
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
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					52
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					52
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					52
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					52
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					52
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					52

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
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1447	3	98	9	N	89	172	1			102
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1459	3	83	9	N	75					177
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1483	3	105	9	N	95	171	1			101
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1550	3	98	9	N	89					190
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1366	3	73	9	N	66	169	1			87
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1506	3	107	9	N	97					184

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
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	3	7	9	N	6					58
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	3	2	9	N	2					60
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					60
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	603	3	12	9	N	11					71
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	N	3					74
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	3	4	9	N	4					78

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

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

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
OLIVER, CLARA WELL #: RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	802	-0-	-122	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA ENERGY LLC 101705
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
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	2	3	9	N	3					140
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					140
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					140
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					140
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	N	4					144
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1	9	N	1					145

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

02		DLQ G-10	587	-0-	587	1024	587	3			Y	-0-					134
03	1702	N	678	-0-	-1024	-0-	678	3			Y	-0-					134
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					134
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					134
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					134
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

02		DLQ G-10	882	-0-	882	1539	882	3			Y	-0-					217
03	2400	N	1016	-0-	-1384	155	1016	3			Y	-0-					217
04	1130	N	975	-0-	-155	-0-	975	3			Y	-0-					217
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					217
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					217
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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

02	DLQ G-10	123	-0-	123	242	93	3	30	9	Y	27					123
03	342	N	100	-0-	-242	-0-	86	3	14	9	Y	13					136
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					136
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					136
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					136
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

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

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

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

02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 300011 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6778

02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

SANDFORD OIL LLC 103840
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					50
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					50
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					50
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					50
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					50
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	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

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					230
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					230
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					230
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					230
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					230
07	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

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 1 RRCID -> 291671 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4129 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	64	-0-	-468	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

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

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

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

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

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

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			263
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			263
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			263
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			263
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			263
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			263

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32			122
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	121	1	12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			40

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34492 04/06/2025

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	149	3	1	9	N	1					70
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	139	3	1	9	N	1					71
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	59	3	1	9	N	1					72
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	50	3	1	9	N	1					73
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	41	3	1	9	N	1					74
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	33	3	1	9	N	1					75

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					5
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					5
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					5
05	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					5
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					5
07	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					128
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					128
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	84	1			44
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					44
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					44
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					44

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2026 - WELL PLUGGED 07/31/26

HUNDLEY (MARBLE FALLS) 43600 480 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PARR WELL #: 1 RRCID -> 301635 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6521 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	30	-0-	30 B	30	28	3	2	4	N	-0-					-0-
10	0		27	-0-	27 B	57	25	3	2	4	N	-0-					-0-
11	0		16	-0-	16 B	73	14	3	2	4	N	-0-					-0-
12	0		53	-0-	53 B	126	51	3	2	4	N	-0-					-0-
01	0		51	-0-	51 B	177	49	3	2	4	N	-0-					-0-
02	0	W	52	-0-	52 B	229	50	3	2	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					229												
03	0	W	63	-0-	63 B	292	62	3	1	4	N	-0-					-0-
04	0	W	56	-0-	56 B	348	54	3	2	4	N	-0-					-0-
05	0	W	79	-0-	79 B	427	76	3	3	4	N	-0-					-0-
06	0	W	102	-0-	102 B	529	3	1	99	3	N	-0-					-0-
07	0	W	117	-0-	117 B	646	114	3	3	4	N	-0-					-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
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					4
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					4
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					4
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					4
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					4
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					4

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	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

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2774	2	1	9	N	1					120
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2934	2	4	9	N	4	103	1			21
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2617	2	14	9	N	13					34
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2925	2	6	9	N	5					39
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2834	2	20	9	N	18					57
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2904	2	12	9	N	11					68

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1					116
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8	75	1			49
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2					51
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	2	7	9	N	6					57
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					57
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	N	2					59

GRAYSTONE OPERATING, LLC 103478
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					194
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					195
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					196
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					197
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					198

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					77
03		14B2 EXT	175	-0-	175	252	175	2			N	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	252					N	-0-					77
05	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					77
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					77
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					77

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					92
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					93
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1					94
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1					95
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					96
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					97

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					14
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					14
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					14
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					15
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					15
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					15

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					20
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					20
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					20
05	217	N	6	-0-	-211	-0-	5	2	1	9	N	1					21
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	N	1					22
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	25	2	1	9	N	1					23

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					176
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					176
04	210	N	35	-0-	-175	-0-	35	2			N	-0-					176
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					177
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					177
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					177

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					57
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					46
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					46
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					46
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					47
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					47
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					47

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	97	-0-	-43	-0-	95	2	2	9	N	2					142
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	N	1					143
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	116	2	1	9	N	1					144
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	2	1	9	N	1					145
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	15	2	1	9	N	1					146
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	59	2	1	9	N	1					147

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	76	-0-	-36	-0-	70	2	6	9	N	5					67
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	75	2	4	9	N	4					71
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	70	2	3	9	N	3					74
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	40	2	2	9	N	2					76
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					78
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					80

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-					61
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					61
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					61
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					61
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					61
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					100
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					100
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					100
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					100
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					100
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					15
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					15
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					15
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					15
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					15
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

02	168	N	165	-0-	-3	-0-	162	2	3	9	N	3					45
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	N	3					48
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	154	2	3	9	N	3					51
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	134	2	2	9	N	2					53
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	153	2	1	9	N	1					54
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	N	1					55

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					54
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					54
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					54
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					54
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					54
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					54

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					42
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					42
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					42
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					42
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					43

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
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					88
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					88
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					88
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					88
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					88
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					69
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					72
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1					73

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3					78
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	N	3					81
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	N	2					83
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2					85
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					87
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2					89

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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					25
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					25
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					25
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					25
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					25
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					25

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					80
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					80
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					80
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					80
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					80
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					50
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					50
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					50
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					50
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					50
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					119
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					119
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					119
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					119
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					120

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					151
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	383	-0-	-205	-0-	371	2	12	9	N	11					26
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	564	2	14	9	N	13					39
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	468	2	15	9	N	14					53
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	518	2	17	9	N	15					68
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	513	2	12	9	N	11					79
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	397	2	25	9	N	23					102

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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2026

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					-0-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2114	-0-	-70	-0-	2114	2			N	-0-					44
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	2			N	-0-					44
04	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	2233	2			N	-0-					44
05	2356	N	2073	-0-	-283	-0-	2073	2			N	-0-					44
06	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	2080	2			N	-0-					44
07	2294	N	1940	-0-	-354	-0-	1940	2			N	-0-					44

HENSLEY C WELL #: 1 RRCID -> 294702 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5360 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	868	N	474	-0-	-394	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

HENSLEY C WELL #: 2 RRCID -> 294993 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5356 - 5600

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RICHARDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 301214 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5378 - 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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 1922																	
03	DELQ PR		12	-0-	12	1934	12	3			N	-0-					-0-
04	2269	X	335	-0-	-1934	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	465	X	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	450	X	255	-0-	-195	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	465	N	305	-0-	-160	-0-	299	3	6	9	N	5					5

MCCLURE WELL #: 10 RRCID -> 301267 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5420 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 4245																	
03	DELQ PR		38	-0-	38	4283	38	3			N	-0-					-0-
04	4336	X	53	-0-	-4283	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	450	X	53	-0-	-397	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	3			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		149	N	149	-0-	-0-	-0-	127	2	22	9	N	20				58
03		124	N	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	N	2				60
04		293	N	293	-0-	-0-	-0-	273	2	20	9	N	18				78
05		185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	N	3				81
*06		123	N	123	-0-	-0-	-0-	82	2	41	9	N	37				118
07		186	N	178	-0-	-8	-0-	150	2	28	9	N	25				143

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				142
03		564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				142
04		570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-	58	1		84
05		514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				84
*06		585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-				84
*07		619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				84

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MOSAIC TEXAS LLC 589983
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

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

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			66
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					51
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	51	1			-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			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 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5370 - 5378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	386	2	32	9	N	29	1	8			158
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	418	2	48	9	N	44	164	1			38
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	411	2	19	9	N	17	40	1			15
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	407	2	17	9	N	15					30
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	405	2	26	9	N	24	48	1			6
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	429	2	61	9	N	55	53	1			8

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
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6733	2	53	9	Y	48	90	1			13
03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7212	2	18	9	Y	16	21	1			8
04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6779	2	28	9	Y	25					33
05	7502	X	6615	-0-	-887	-0-	6598	2	17	9	Y	15					48
06	7260	X	5971	-0-	-1289	-0-	5958	2	13	9	Y	12	57	1			3
07	7502	X	5820	-0-	-1682	-0-	5818	2	2	9	Y	2					5

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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1674	2	39	9	N	35	15	1	7	8	13
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1821	2	26	9	N	24	1	8			36
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1720	2	41	9	N	37	55	1	2	8	16
06	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	1605	2	11	9	N	10	26	1			-0-
07	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	1647	2	13	9	N	12	2	8			10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	2			N	-0-					20
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2	22	1			-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	869	2	22	9	N	20	17	1			3
07	1147	N	805	-0-	-342	-0-	783	2	22	9	N	20	2	8			21

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5152 - 5815

02	1820	N	1723	-0-	-97	-0-	1692	2	31	9	N	28					61
03	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	1803	2	31	9	N	28	59	1	2	8	28
04	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1686	2	31	9	N	28	1	8			55
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1698	2	25	9	N	23	60	1			18
06	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	1636	2	28	9	N	25					43
07	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1680	2	24	9	N	22	44	1	1	8	20

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5796	X	4321	-0-	-1475	-0-	4292	2	29	9	N	26	85	1	1	8	-0-
03	6417	X	4250	-0-	-2167	-0-	4249	2	1	9	N	1					1
04	5910	X	4084	-0-	-1826	-0-	4082	2	2	9	N	2					3
05	6107	X	4202	-0-	-1905	-0-	4202	2			N	-0-					3
06	5100	X	4194	-0-	-906	-0-	4188	2	6	9	N	5					8
*07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4944	2	3	9	N	3					11

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3080	2	22	9	N	20	86	1	2	8	5
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2816	2	28	9	N	25	2	8			28
04	4800	X	2780	-0-	-2020	-0-	2778	2	2	9	N	2	28	1	2	8	-0-
05	4960	X	1048	-0-	-3912	-0-	1031	2	17	9	N	15	3	1	12	8	-0-
06	4800	X	2525	-0-	-2275	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1617	-0-	-1824	-0-	1613	2	4	9	N	4	1	8			3

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	1372	N	1292	-0-	-80	-0-	1274	2	18	9	N	16	1	8			78
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1387	2	7	9	N	6	83	1			1
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1391	2	4	9	N	4					5
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1404	2	6	9	N	5					10
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					10
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	N	1					11

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5090 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					5
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	806	-0-	-286	-0-	797	2	9	9	N	8					13
03	1116	N	882	-0-	-234	-0-	874	2	8	9	N	7					20
04	870	N	784	-0-	-86	-0-	781	2	3	9	N	3					23
05	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					23
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	704	2	3	9	N	3					26
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	697	2	4	9	N	4					30

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 5716

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2026

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	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
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	3138	-0-	-2014	-0-	3138	3			N	-0-					31
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					31
04	4920	X	4203	-0-	-717	-0-	4203	3			N	-0-					31
05	5084	X	3985	-0-	-1099	-0-	3985	3			N	-0-					31
06	4920	X	3455	-0-	-1465	-0-	3455	3			N	-0-					31
07	5084	X	3516	-0-	-1568	-0-	3516	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	H15	VIOL	-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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	128	2	55	9	N	50					105
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	120	2	13	9	N	12	82	1			35
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	76	2	11	9	N	10					45
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	84	2	14	9	N	13					58
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	82	2	11	9	N	10					68
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					68

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
02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					20
03	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					20
04	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					20
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
06	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					20
07	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	5					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					55

PARATUS PETROLEUM LLC 103733
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
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC 104222
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
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					20
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	51	3	6	9	N	5					25
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	55	3	6	9	N	5					30
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-	30	7			-0-
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*07	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

ABERNATHIE, RUBY WELL #: B 1 RRCID -> 292524 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4620 - 4628

02	56	#	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	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

02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					59
03	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					59
04	720	#	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					59
05	744	#	93	-0-	-651	-0-	93	3			N	-0-					59
06	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					59
07	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					59

CRUM, P. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 301980 COMPL. DATE 06/28/1968 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 4478 - 4899

*06	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*07	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

02	504	#	389	-0-	-115	-0-	389	2			N	-0-					131
03	558	#	483	-0-	-75	-0-	454	2	29	9	N	26					157
04	480	#	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-	117	1			40
05	515	R	515	-0-	-0-	-0-	486	2	29	9	N	26					66
06	480	#	451	-0-	-29	-0-	431	2	20	9	N	18					84
07	496	#	450	-0-	-46	-0-	432	2	18	9	N	16					100

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	8	7			26

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-	3	7			-0-

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			7

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	#	783	-0-	-169	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	899	#	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	870	#	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
06	840	#	318	-0-	-522	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	868	#	839	-0-	-29	-0-	839	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					10
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					10
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					10
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					10
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					10
07	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					10

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

02	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					95
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					95
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					95
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					95
06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					95
07	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					95

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

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

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4472 - 4516

02	666	R	666	-0-	-0-	-0-	52	1	583	2	N	28	87	1			13
							31	9									
03	723	R	723	-0-	-0-	-0-	52	1	582	2	N	81	81	1			13
							89	9									
04	705	R	705	-0-	-0-	-0-	50	1	589	2	N	60					73
							66	9									
05	659	R	659	-0-	-0-	-0-	50	1	584	2	N	23	83	1			13
							25	9									
06	622	R	622	-0-	-0-	-0-	50	1	550	2	N	20					33
							22	9									
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	74	1			31

JONES, LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 292264 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4400 - 4460

02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

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

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

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
02	476	#	1	-0-	-475	-0-	1	2			N	-0-					25
03	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	25	1			-0-
04	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	840	#	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	868	#	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					-0-

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 294551 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4861 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	840	#	668	-0-	-172	-0-	667	2	1	9	N	1					21
03	930	#	738	-0-	-192	-0-	735	2	3	9	N	3	24	1			-0-
04	810	#	592	-0-	-218	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	837	#	640	-0-	-197	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	810	#	544	-0-	-266	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	744	#	550	-0-	-194	-0-	550	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 294582 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 3588 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	#	502	-0-	-86	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	651	#	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	630	#	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	651	#	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	600	#	380	-0-	-220	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	558	#	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 294584 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5294 - 5311

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 294642 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 3386 - 3744

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	224	#	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	240	#	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-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

02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					18
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					18
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					18
05	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					18
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					18
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	49	-0-	-63	-0-	49	3			N	-0-					61
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					61
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					61
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					61
06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					61
07	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					159
03	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					159
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					159
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					159
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-	74	1			85
*07	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					85

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	#	668	-0-	-4	-0-	665	3	3	9	N	3					60
03	744	#	739	-0-	-5	-0-	735	3	4	9	N	4					64
04	720	#	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					64
05	744	#	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					64
06	720	#	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					64
07	744	#	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					64

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
02	224	#	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	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
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808

SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					29
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					29
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462

FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					206
03	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					206
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					206
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	12					218
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					218
07	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					218

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
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-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
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	720	N	478	-0-	-242	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	589	N	303	-0-	-286	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	360	N	120	-0-	-240	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

MARTIN "C" WELL #: 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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					39
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					39
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					39
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					39
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					39
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	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
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					6
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					6
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					6
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					6
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					6
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					6

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
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
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	H15	VIOL	-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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

ATOKA ENERGY LLC 101705
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-

L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
L-RENO OIL AND GAS LLC //CONT.// 102533
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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					21
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					21
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					21
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					21
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

4M OIL & GAS, LLC 102581
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

ROIL OPERATING LLC 103513
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
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					2
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					2
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					2
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					2
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					2
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					2

RIVERBIRCH RESOURCES, LLC 104222
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
02	980	N	818	-0-	-162	-0-	818	3			Y	-0-					170
03	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	3			Y	-0-					170
04	1020	N	862	-0-	-158	-0-	862	3			Y	-0-					170
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-	85	7			85
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					85
*07	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	1063	3			Y	-0-					85

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC //CONT.// 104222
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
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					37
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	3	6	9	N	5					42
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	153	3	6	9	N	5					47
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-	47	7			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

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
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-					19
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					19
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					19
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-	1	7			18
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					18
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					18

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026

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
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					13
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					13
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					13
05	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					13
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					13
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					13

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	315	-0-	-49	-0-	293	3	22	9	N	20					64
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	264	3	6	9	N	5					69
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	245	3	8	9	N	7					76
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	284	3	15	9	N	14					90
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	245	3	108	9	N	98	166	1			22
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	447	3	28	9	N	25					47

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
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	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
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1983	3	42	9	N	38					77
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2144	3	17	9	N	15	55	1	1	8	36
04	2070	N	2067	-0-	-3	-0-	2034	3	33	9	N	30	1	8			65
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2121	3	36	9	N	33	1	8			97
06	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	1970	3	31	9	N	28					125
07	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2041	3	36	9	N	33					158

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
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2294 - 2319

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

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					27
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					27
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 301585 COMPL. DATE 04/22/2026 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3336 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		489	-0-	489	489	489	3			N	-0-					-0-
05	0		66	-0-	66	555	65	3	1	9	N	1					1
06	568		13	-0-	-555	-0-	4	3	9	9	N	8					9
07	372		8	-0-	-364	-0-	4	3	4	9	N	4					13

BOMMARITO WELL #: 1 RRCID -> 301770 COMPL. DATE 01/21/2026 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5154 - 5184

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

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
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4					31
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	N	3					34
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					34
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	N	3					37
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					40
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	540	2	11	9	N	10					50

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

02	194	N	90	-0-	-104	-0-	90	2			Y	-0-					84
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					84
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					84
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					84
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					84
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					84

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					1
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	N	-0-					1
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-					1
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					1
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	N	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	117	1	2473	2	N	-0-					51
03	2573	N	2421	-0-	-152	-0-	105	1	2316	2	N	-0-					51
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	97	1	2247	2	N	-0-					51
05	2883	N	2255	-0-	-628	-0-	97	1	2158	2	N	-0-					51
06	2340	N	1966	-0-	-374	-0-	97	1	1869	2	N	-0-					51
07	2418	N	1692	-0-	-726	-0-	97	1	1595	2	N	-0-					51

HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2026

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
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	91	1	177	2	N	-0-					-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	103	1	194	2	N	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	101	1	203	2	N	-0-					-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	105	1	197	2	N	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	103	1	178	2	N	-0-					-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	107	1	167	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
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					7
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					7
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					7
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					7
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					7
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2026 - WELL PLUGGED 07/20/26

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

02	140	N	36	-0-	-104	-0-	36	2			N	-0-					34
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	34	1			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

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
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
07	14B 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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

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

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
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					16
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					16
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					16
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					23
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					23
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					23
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					23
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	3			N	-0-					4
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					4
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					4
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					4
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					4
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					4

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					63
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					63
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					63
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					63
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					63
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					63

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					63
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					63
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					63
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					63
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					63
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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

02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	3			N	-0-					80
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					80
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					80
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					80
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					80
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					80

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

02	224	N	36	-0-	-188	-0-	36	3			Y	-0-					4
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			Y	-0-					4
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					4
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					53
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					53
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					53
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					53
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					53
07	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	1326	2			Y	-0-					53

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	867	-0-	-213	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	65	-0-	-131	-0-	65	3			N	-0-					29
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					29
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					29
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					29
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					29
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					26
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					26
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					26
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					26
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					26
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26

4W OPERATING, LLC 953506
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
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					17
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					17
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					17
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					17
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					17
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					17

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	3			N	-0-					30
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					30
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					30
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					30
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					30
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1484	N	1370	-0-	-114 B	-0-	1342	2	28	9	Y	25					30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1464	-0-	-179 B	-0-	1435	2	29	9	Y	26	51	1			5
04	1470	N	1355	-0-	-115 B	-0-	1330	2	25	9	Y	23					28
05	1519	N	1357	-0-	-162 B	-0-	1318	2	39	9	Y	35					63
06	1410	N	1328	-0-	-82 B	-0-	1288	2	40	9	Y	36	78	1			21
07	1395	N	1336	-0-	-59 B	-0-	1310	2	26	9	Y	24					45

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MCCLURE NORTH WELL #: 7 RRCID -> 294693 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5150 - 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
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2052	3	36	9	N	33					106
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2433	3	20	9	N	18					124
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2335	3	6	9	N	5					129
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2418	3	7	9	N	6					135
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2222	3	4	9	N	4					139
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	3	1	9	N	1	59	1			81

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2537																	
03 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
04 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
05 14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
06 H15	VIOL		-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
07 H15	VIOL		-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

02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07 14B2	EXT		-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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					11

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2285	R	1307	-0-	-978	-0-	89	1	1146	2	Y	65					92
							72	9									
03	1705	#	1031	-0-	-674	-0-	67	1	861	2	Y	94	176	1			10
							103	9									
04	1650	#	1074	-0-	-576	-0-	75	1	966	2	Y	30					40
							33	9									
05	1640	R	1640	-0-	-0-	-0-	75	1	1554	2	Y	10					50
							11	9									
06	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	75	1	1262	2	Y	120	163	1			7
							132	9									
07	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	75	1	1384	2	Y	38					45
							42	9									

COX, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 290988 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4702 - 4732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	#	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018

GREEN -A- WELL #: RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PARATUS PETROLEUM LLC 103733
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

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

PETEX 659782
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

02	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	2			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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					20
04	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					20
05	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					20
06	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					20
07	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	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

02	2660		561	-0-	-2099	-0-	561	3			N	-0-					12
03	2945		228	-0-	-2717	-0-	228	3			N	-0-					12
04	2820	#	35	-0-	-2785	-0-	35	3			N	-0-					12
05	992	#	332	-0-	-660	-0-	331	3	1	9	N	1					13
06	960	#	27	-0-	-933	-0-	27	3			N	-0-					13
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					13

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					50
03	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	50	1			-0-
04	930	#	9	-0-	-921	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23
04	0	N	100	-0-	100	-0-	100	2			N	-0-					23
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					55
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					55
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					55
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					55
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	270	2	1	9	N	1					56
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					56

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					17
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					17
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					17
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					17
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					17
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					39
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					93
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					93
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					93
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					93
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					93
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					39
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					39
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					39
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					39
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	28	N	20	-0-	-8	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-
07	13	N	1	-0-	-12	B	-0-	1	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

02	64	R	64	-0-	-0-		-0-	64	3		N	-0-					-0-
03	74	R	74	-0-	-0-		-0-	74	3		N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60		-0-				N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-		-0-	72	3		N	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-		-0-	61	3		N	-0-					-0-
07	62	#	20	-0-	-42		-0-	20	3		N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

02	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2		N	-0-					255
03	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2		N	-0-					255
04	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2		N	-0-					255
05	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2		N	-0-					255
06	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2		N	-0-					255
07	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

02	215	N	118	-0-	-97		-0-	83	2	35	9	Y	32	32	1								7
03	124	N	94	-0-	-30		-0-	68	2	26	9	Y	24	24	1								7
04	90	N	81	-0-	-9		-0-	57	2	24	9	Y	22	22	1								7
05	124	N	73	-0-	-51		-0-	54	2	19	9	Y	17	17	1								7
06	90	N	66	-0-	-24		-0-	45	2	21	9	Y	19	19	1								7
07	86	N	86	-0-	-0-		-0-	53	2	33	9	Y	30	28	1								9

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
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					73
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					73
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			N	-0-					73
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					73
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					73
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					73

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	11	-0-	-206	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	13	-0-	-197	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
02	168 #	112	-0-	-56	-0-	111	2	1	9	N	1	25	1			17
03	186 #	127	-0-	-59	-0-	124	2	3	9	N	3					20
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	162	2	19	9	N	17					37
05	155 #	152	-0-	-3	-0-	137	2	15	9	N	14	38	1			13
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	82	2	19	9	N	17					30
07	186 #	97	-0-	-89	-0-	69	2	28	9	N	25	32	1			23

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
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	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
02	448	N	441	-0-	-7 B	-0-	441	2			N	-0-					109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					109
04	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					109
05	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					109
06	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					109
07	496	N	365	-0-	-131 B	-0-	365	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	35	1	74	9	Y	67	121	1			33
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	35	1	79	9	Y	72					105
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	35	1	50	9	Y	45					150
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	35	1	53	9	Y	48	111	1			87
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	35	1	52	9	Y	47					134
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	35	1	62	9	Y	56	104	1			86

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					19
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					19
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					19
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					19
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					19
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					19

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					45
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					45
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					53
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					53
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					53
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					53
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					53
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					53

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
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
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					22
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					22
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					22
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					22
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					22
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					87
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					87
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					87
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					87
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					87
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			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
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					63
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					63
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	2			Y	-0-					63
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1307	2	88	9	Y	80	143	1			-0-
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
SHRYACK WELL #: 1U RRCID -> 293989 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 4289 - 4360

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

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-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

02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2112	-0-	-18	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

02	280	N	259	-0-	-21	-0-	250	2	9	9	N	8					70
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5					75
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	37	1			38
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	310	2	11	9	N	10					48
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					48
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-					48

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	2	1	9	N	1					74
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					74
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					74
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					74
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					74
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					74

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	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
02	560	N	208	-0-	-352	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			50

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			2

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					15

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	3	6	7			31

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2053	2	108	9	N	98					156
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2499	2	108	9	N	98	167	1			87
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2206	2	37	9	N	34					121
05	1767	N	1128	-0-	-639	-0-	1118	2	10	9	N	9					130
06	1710	N	356	-0-	-1354	-0-	356	2			N	-0-	99	1			31
07	1767	N	204	-0-	-1563	-0-	204	2			N	-0-					31

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			3

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					50
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					50
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					50
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					50
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					50
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					50

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

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

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	2	7	9	N	6					109
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	N	4					113
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1218	2	7	9	N	6					119
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2					121
06	1080	N	909	-0-	-171	-0-	908	2	1	9	N	1					122
07	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	2			N	-0-					122

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			37

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					14
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					14
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					14
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					14
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					14
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					14

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	15	7			22

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
02	2492	X	2011	-0-	-481	-0-	2010	2	1	9	N	1					151
03	2759	X	1978	-0-	-781	-0-	1978	2			N	-0-					151
04	2670	X	1503	-0-	-1167	-0-	1503	2			N	-0-	55	1			96
05	2728	X	1431	-0-	-1297	-0-	1431	2			N	-0-					96
06	2160	X	1335	-0-	-825	-0-	1335	2			N	-0-					96
07	2232	X	1345	-0-	-887	-0-	1345	2			N	-0-					96

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			4

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			25

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					110
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	36	2	17	9	N	15					125
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					125
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					125
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					125

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					20

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					30

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	250	-0-	-2	-0-	242	2	8	9	N	7					115
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	263	2	11	9	N	10	37	1			88
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	188	2	8	9	N	7					95
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	250	2	102	9	N	93					188
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	276	2	155	9	N	141	171	1			158
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	302	2	72	9	N	65	115	1			108

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

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

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			32

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			8

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-	19	1			46

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	12	7			36

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	41	7			48

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					53
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					53
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					53
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					53
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					53
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1	8	7			46

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HENDERSON WELL #: 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE WELL #: RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					19
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	32	7			2

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					32
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					68
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					68
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					68
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					68
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					68
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					68

WILLIS WELL #: B 1 RRCID -> 295383 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5044 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					58
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					58
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					58
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					58
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					58
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					58

HALSELL RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 295409 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4600 - 4634

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

HOLLISTER-OWEN WELL #: S 1 RRCID -> 296639 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			19

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TC OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 296773 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 4870 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			96

STEWART - MARTIN UNIT WELL #: S 3 RRCID -> 297012 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4999 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					17
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ANDERSON-COOPER S-3H UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 297025 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 5320 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					52
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					52
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					52
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					52
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					52
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					52

KINDER HALMAN WELL #: B 1 RRCID -> 297242 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	45	1			45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	782	3	46	9	N	42					83
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	811	3	36	9	N	33					116
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	823	3	32	9	N	29					145
05	930	N	863	-0-	-67	-0-	832	3	31	9	N	28					173
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	814	3	28	9	N	25					198
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	861	3	37	9	N	34	167	1			65

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
02	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6075	3	155	9	N	141	95	1	2	8	117
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6731	3	154	9	N	140	85	1			172
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7548	3	146	9	N	133	153	1			152
05	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7835	3	141	9	N	128	200	1			80
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6579	3	119	9	N	108					188
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6059	3	141	9	N	128	137	1	1	8	178

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2096	3	33	9	N	30	167	1			40
03	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2100	3	25	9	N	23					63
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2135	3	33	9	N	30					93
05	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2236	3	29	9	N	26					119
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2093	3	23	9	N	21					140
07	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	1942	3	18	9	N	16					156

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2373	3	55	9	N	50	2	8			119
03	2542	N	223	-0-	-2319	-0-	170	3	53	9	N	48					167
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2483	3	48	9	N	44					211
05	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	2553	3	45	9	N	41	166	1			86
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2442	3	53	9	N	48	4	8			130
07	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2508	3	58	9	N	53	2	8			181

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2393	-0-	-239	-0-	2317	3	76	9	N	69	163	1	1	8	86
03	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	2338	3	45	9	N	41					127
04	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	2428	3	63	9	N	57					184
05	2914	X	2513	-0-	-401	-0-	2459	3	54	9	N	49	168	1			65
06	2700	X	2443	-0-	-257	-0-	2387	3	56	9	N	51	3	8			113
07	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	2439	3	59	9	N	54	1	8			166

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

02	896	N	835	-0-	-61	-0-	777	3	58	9	N	53	164	1						72
03	992	N	860	-0-	-132	-0-	797	3	63	9	N	57								129
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	774	3	64	9	N	58								187
05	930	N	694	-0-	-236	-0-	637	3	57	9	N	52	181	1						58
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1144	3	129	9	N	117								175
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1052	3	86	9	N	78	156	1	1	8				96

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1899	3	44	9	N	40					143
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2049	3	50	9	N	45	164	1			24
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	1990	3	56	9	N	51					75
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2049	3	53	9	N	48					123
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1583	3	41	9	N	37	1	8			159
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2301	3	44	9	N	40	155	1	1	8	43

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1769	-0-	-499	-0-	1691	3	78	9	N	71	164	1	2	8	78
03	2511	X	1759	-0-	-752	-0-	1706	3	53	9	N	48					126
04	2280	X	1575	-0-	-705	-0-	1529	3	46	9	N	42					168
05	2108	X	1586	-0-	-522	-0-	1536	3	50	9	N	45					213
06	1890	X	1072	-0-	-818	-0-	1055	3	17	9	N	15	166	1	3	8	59
07	1643	N	1187	-0-	-456	-0-	1156	3	31	9	N	28	1	8			86

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1702	-0-	-90	-0-	1673	3	29	9	N	26	162	1			104
03	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1833	3	36	9	N	33					137
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1739	3	34	9	N	31					168
05	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1730	3	32	9	N	29					197
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1672	3	33	9	N	30	2	8			225
07	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1685	3	34	9	N	31	192	1			64

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5550

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

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
02	1176	N	457	-0-	-719	-0-	439	3	18	9	N	16	1	8			110
03	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1120	3	96	9	N	87					197
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1205	3	134	9	N	122	179	1			140
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1205	3	69	9	N	63					203
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1012	3	58	9	N	53	192	1	3	8	61
07	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1205	3	108	9	N	98	1	8			158

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	3	4	9	N	4					96
03	1333	N	866	-0-	-467	-0-	866	3			N	-0-					96
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/22/2026

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					168
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					168
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					168
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					168
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					168
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	46	1			122

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	3	8	9	N	7	156	1	1	8	68
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2027	3	12	9	N	11					79
04	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1557	3	9	9	N	8					87
05	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1577	3	9	9	N	8					95
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1153	3	3	9	N	3					98
07	1612	N	436	-0-	-1176	-0-	436	3			N	-0-					98

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2025

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

02	2296	X	2025	-0-	-271	-0-	2025	3			N	-0-	104	1			6
03	2480	X	2196	-0-	-284	-0-	2196	3			N	-0-					6
04	2370	X	2107	-0-	-263	-0-	2048	3	59	9	N	54					60
05	2356	X	2254	-0-	-102	-0-	2254	3			N	-0-					60
06	2160	X	1839	-0-	-321	-0-	1839	3			N	-0-					60
07	2232	X	1909	-0-	-323	-0-	1909	3			N	-0-					60

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					5
03	1054	N	758	-0-	-296	-0-	751	3	7	9	N	6					11
04	900	N	649	-0-	-251	-0-	649	3			N	-0-					11
05	806	N	590	-0-	-216	-0-	590	3			N	-0-					11
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					11
07	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	3			N	-0-					11

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026

JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 7692

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	112	N	93	-0-	-19	-0-	92	3	1	9	N	1					14
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					14
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					14
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					14
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					14
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					14

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290575 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					65
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					65
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					65
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					65
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					65
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					65

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292132 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 295431 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5178 - 5746

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
06	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					5
07	14B2	EXT	3	-0-	3	6	3	3			N	-0-					5

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 301396 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5200 - 6828

03	DELQ	PR	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
04	60	X	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
BUCKNER WELL #: 1 RRCID -> 299671 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4952 - 5532

02	588	N	581	-0-	-7	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	651	N	125	-0-	-526	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

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

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

02	2800	X	2723	-0-	-77	-0-	2688	2	35	9	N	32	95	1	4	8	13
03	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	2982	2	14	9	N	13	26	1			-0-
04	3000	X	2730	-0-	-270	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	2649	2	25	9	N	23	5	8			18
06	2910	X	2558	-0-	-352	-0-	2502	2	56	9	N	51	43	1			26
07	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	2665	2	6	9	N	5	3	8			28

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

02	1372	N	1311	-0-	-61	-0-	1304	2	7	9	N	6					16
03	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1356	2	13	9	N	12	28	1			-0-
04	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1350	2	1	9	N	1					1
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-					1
07	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			N	-0-					1

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	880	2	47	9	N	43	80	1	8	8	5
03	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1015	2	20	9	N	18	20	1			3
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1128	2	64	9	N	58	10	8			51
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1152	2	64	9	N	58	93	1			16
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	918	2	41	9	N	37	45	1			8
07	1240	N	832	-0-	-408	-0-	829	2	3	9	N	3					11

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					11
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					11
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					11
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	11	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

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

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1782	2	147	9	N	134	121	1	1	8	60
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2323	2	25	9	N	23	72	1			11
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2201	2	84	9	N	76	81	1			6
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2295	2	83	9	N	75	73	1			8
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1625	2	53	9	N	48	1	8			55
*07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1860	2	77	9	N	70	62	1			63

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
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	652	2	35	9	N	32					53
03	714	X	714	-0-	-0-	-0-	703	2	11	9	N	10	58	1			5
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	648	2	20	9	N	18					23
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	669	2	39	9	N	35					58
06	694	X	694	-0-	-0-	-0-	662	2	32	9	N	29	62	1			25
*07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	675	2	22	9	N	20					45

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
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	2	1	9	N	1	1	8			25
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					25
04	2010	N	1163	-0-	-847	-0-	1156	2	7	9	N	6	30	1			1
05	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	1329	2			N	-0-					1
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			N	-0-					1
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					1

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
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	442	2	136	9	N	124	168	1	2	8	15
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	516	2	26	9	N	24	28	1			11
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	503	2	51	9	N	46	57	1			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	510	2	25	9	N	23	3	8			20
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	452	2	33	9	N	30	50	1			-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	498	2	31	9	N	28					28

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
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	127	2	1	9	N	1					21
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	106	2	44	9	N	40	61	1			-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					51
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	51	1			-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	2	2	9	N	2	1	8			71
03	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	2382	2	7	9	N	6	71	1	1	8	5
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2305	2	3	9	N	3					8
05	2480	N	2046	-0-	-434	-0-	2037	2	9	9	N	8					16
06	2310	N	2077	-0-	-233	-0-	2077	2			N	-0-					16
07	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	2353	2	1	9	N	1	1	8			16

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1341	2	22	9	N	20	4	8			41
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1557	2	24	9	N	22	7	8			56
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2	9	N	2	58	1			-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1449	2	12	9	N	11	6	8			5
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1289	2	31	9	N	28					33
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1283	2	17	9	N	15	3	8			45

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	786	2	24	9	N	22	7	8			78
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	883	2	20	9	N	18	87	1	1	8	8
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	790	2	30	9	N	27	26	1	9	8	-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	801	2	9	9	N	8					8
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	724	2	19	9	N	17	7	8			18
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	N	2					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON D WELL #: 3 RRCID -> 293019 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5252 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	915	2	33	9	N	30	159	1	2	8	20
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					20
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					20
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-	20	1			-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

SLATE RIVER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 298629 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5112 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	N	3					3
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	802	2	23	9	N	21	24	1			-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 301140 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5118 - 5495

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
02	840	X	467	-0-	-373	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	930	X	896	-0-	-34	-0-	861	2	35	9	N	32	7	8			25
04	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	963	2	68	9	N	62	6	8			81
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	807	2	47	9	N	43	112	1	2	8	10
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	698	2	14	9	N	13	22	1			1
07	930	N	738	-0-	-192	-0-	720	2	18	9	N	16	1	8			16

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					34
03	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	3180	2			N	-0-					34
04	3360	X	1021	-0-	-2339	-0-	1021	2			N	-0-					34
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					34
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					34
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					34

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

CLAMPITT WELL #: 1 RRCID -> 292810 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5658 - 5668

02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					53
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					53
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					53
05	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	2			N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20	1			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17	41	1			30

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	139	85	1			54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	128	1			108

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
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5280 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1650	2	209	9	N	190	224	1	20	8	96
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1979	2	201	9	N	183	209	1			70
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1749	2	226	9	N	205	144	1	31	8	100
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1616	2	182	9	N	165	207	1			58
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1424	2	169	9	N	154	129	1			83
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1257	2	154	9	N	140	209	1	1	8	13

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
02	2184	N	1981	-0-	-203	-0-	1817	2	164	9	N	149	157	1			58
03	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	2025	2	123	9	N	112	144	1			26
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1998	2	172	9	N	156	148	1	1	8	33
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2098	2	132	9	N	120	98	1			55
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2283	2	119	9	N	108	88	1			75
*07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2417	2	123	9	N	112	147	1			40

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC 104222
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
02	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					141
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1786	3	6	9	N	5					146
04	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1755	3	8	9	N	7					153
05	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1723	3	8	9	N	7					160
06	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1600	3	4	9	N	4					164
*07	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1562	3	6	9	N	5					169

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
02	476	N	396	-0-	-80 B	-0-	390	2	6	9	N	5					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	396	2	14	9	N	13	57	1			11
04	420	N	361	-0-	-59 B	-0-	359	2	2	9	N	2					13
05	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	360	2	24	9	N	22	35	1			-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	495	2	561	9	N	510	342	1			168
*07	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	1208	2	1110	9	N	1009	920	1			257

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
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					112
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					112
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					112
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					112
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					112
07	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

02	560	#	559	-0-	-1	-0-	559	2			N	-0-					75
03	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					75
04	570	#	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					75
05	620	#	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					75
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					75
07	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					75

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	#	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					120
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11

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

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					153
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					153
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					153
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

KINCY (LOWER HANDY SAND) //CONT.// 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
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
02	1148	N	862	-0-	-286	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1447	-0-	-503	-0-	1441	2	6	9	N	5					5
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	N	5					10

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

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

WADE, R. E. WELL #: RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					32
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					32
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					32
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					32
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-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

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC //CONT.// 102534
BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					34
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					34
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					34
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					34
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 292800 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4679 - 4703

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2026

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

02	140	#	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					4
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					4
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					4
05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					4
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					4
07	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					4

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	#	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
03	1922	#	1474	-0-	-448	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
04	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
05	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
06	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1891	-0-	1891	1891	1891	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	#	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	465	#	292	-0-	-173	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	428	-0-	-22	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
05	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
06	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		445	-0-	445	445	445	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					543
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	347	1			296
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

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

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6212 - 6326

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DELFIN OPERATING, LLC 212175
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

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

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 287105 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 2986 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	3	4	9	N	4					109
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	3	4	9	N	4					113
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	952	3	7	9	N	6					119
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	3	3	9	N	3					122
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	771	3	6	9	N	5					127
07	868	N	470	-0-	-398	-0-	470	3			N	-0-					127

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					4
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					4
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					4
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					4
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					4
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
02	252	N	91	-0-	-161	-0-	91	3			N	-0-					69
03	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	3			N	-0-					69
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					69
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
02	2128	#	1734	-0-	-394	-0-	1734	3			N	-0-					10
03	2201	#	1828	-0-	-373	-0-	1828	3			N	-0-					10
04	2130	#	1401	-0-	-729	-0-	1401	3			N	-0-					10
05	2139	#	1734	-0-	-405	-0-	1734	3			N	-0-					10
06	1860	#	1615	-0-	-245	-0-	1615	3			N	-0-					10
07	1922	#	1113	-0-	-809	-0-	1113	3			N	-0-					10

LESTER-RAWLE (STRAWN 4200) 53383 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
STOCKTON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 301374 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4108 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		48	-0-	48 B	48	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 48																	
03	0		49	-0-	49 B	97	49	2			N	-0-					-0-
*04	0		41	-0-	41 B	138	41	2			N	-0-					-0-
*05	0		29	-0-	29 B	167	29	2			N	-0-					-0-
*06	0		25	-0-	25 B	192	25	2			N	-0-					-0-
*07	226	N	34	-0-	-192 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					244
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					245
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					246
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					247
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					248
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					249

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
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	1069	3	33	9	N	30					30
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1245	3	33	9	N	30					60
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1173	3	33	9	N	30					90
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1196	3	11	9	N	10					100
06	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1146	3	74	9	N	67	167	1			-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-					-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
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PARATUS PETROLEUM LLC 103733
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
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	#	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-

KING "A" WELL #: 1 RRCID -> 301511 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4496 - 4517

03	14B2 EXT		119	-0-	119	119	10	1	109	3	N	-0-					-0-
04	0		129	-0-	129	248	16	1	113	3	N	-0-					-0-
05	0		367	-0-	367	615	31	1	204	3	N	120	126	1			66
							132	9									
06	0		391	-0-	391	1006	37	1	259	3	N	86	100	1			52
							95	9									
07	0		341	-0-	341	1347	33	1	242	3	N	60	63	1			49
							66	9									

JONCO 440747
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	650	3	13	9	N	12					142
03	713	N	535	-0-	-178	-0-	527	3	8	9	N	7					149
04	690	N	440	-0-	-250	-0-	431	3	9	9	N	8					157
05	744	N	505	-0-	-239	-0-	494	3	11	9	N	10					167
06	510	N	373	-0-	-137	-0-	367	3	6	9	N	5					172
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	402	3	14	9	N	13					185

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-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
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					43
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					43
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					43
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					43
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					43
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					55
04	330	N	262	-0-	-68 B	-0-	262	2			N	-0-					55
05	341	N	261	-0-	-80 B	-0-	261	2			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	184	-0-	-12 B	-0-	165	2	19	9	N	17					85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	179	2	17	9	N	15	94	1			6
04	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	170	2	18	9	N	16					22
05	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	171	2	15	9	N	14	24	1			12
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	164	2	18	9	N	16					28
07	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	138	2	10	9	N	9					37

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	877	-0-	-159 B	-0-	854	2	23	9	N	21					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1163	2	17	9	N	15	40	1	1	8	10
04	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1114	2	15	9	N	14	24	1			-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1117	2	18	9	N	16					16
06	1140	N	1102	-0-	-38 B	-0-	1091	2	11	9	N	10					26
07	1178	N	1129	-0-	-49 B	-0-	1110	2	19	9	N	17					43

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					163
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					163
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					163
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					163
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					163
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

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

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					43
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					43
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					43
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					43
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					43
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					43

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					7
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					7
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					7
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					7
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					7
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					19
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					19
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					19
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					19
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					19
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					64
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					64
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					64
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					64
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					64
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					64

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					7
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					7
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					7
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					7
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					7
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	183	2	12	9	N	11					14
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	N	4					18
							4	9									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	3					21
							3	9									
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	20	1	193	2	N	-0-					21
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	N	-0-					21
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	20	1	159	2	N	9					30
							10	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					85
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					85
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					85
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					85
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					85
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					85

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					23
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					23
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					23
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					23
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					23
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	2			N	-0-					143
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					143
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					143
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					143
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					143

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

02	DLQ G-10		120	-0-	120	202	120	2			Y	-0-					-0-
03	315	N	113	-0-	-202	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

02	DLQ G-10		111	-0-	111	187	111	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	105	-0-	-187	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					13
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					13
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					13
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					13
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					13
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

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

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
02	DLQ G-10		288	-0-	288	601	285	2	3	9	Y	3					17
03	982	N	381	-0-	-601	-0-	381	2			Y	-0-					17
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					19
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1					20
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					20
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	379	2	7	9	Y	6					26

DAVIS, TOM WELL #: RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2020

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					5
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					5
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					5
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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

02	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2			N	-0-				-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2			N	-0-				-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2			N	-0-				-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2			N	-0-				-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	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

02	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

02	36	R	36	-0-	-0-		-0-	30	1	6	9	N	5				104
03	36	R	36	-0-	-0-		-0-	30	1	6	9	N	5				109
04	31	R	31	-0-	-0-		-0-	30	1	1	9	N	1				110
05	31	#	-0-	-0-	-31		-0-					N	2				112
06	30	#	NO RPT	-0-	-30		-0-					N	NO RPT				112
07	31	#	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT				112

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY //CONT.// 671434
DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		968	-0-	968	968	968	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			Y	-0-					30
03	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			Y	-0-					30
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					30
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					30
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		937	-0-	937	937	937	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
02	14B2 EXT		124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					34
03	253	R	129	-0-	-124	-0-	129	3			N	-0-					34
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					34
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					34
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					34
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					34

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B DENY	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	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

*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	N	5					144
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	N	5					149
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	472	3	9	9	N	8					157
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	537	3	24	9	N	22					179
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	N	5					184
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	N	2					186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		87	-0-	87	179	87	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		103	-0-	103	282	103	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		105	-0-	105	387	105	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		111	-0-	111	498	111	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	498					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	498					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

02		280 N	277	-0-	-3	-0-	277	2			Y	-0-					23
03		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					23
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					23
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					23
06		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					23
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					23

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

02		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	2	7	9	N	6					121
03		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1293	2	8	9	N	7					128
04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1273	2	6	9	N	5					133
05		1395 N	1263	-0-	-132	-0-	1255	2	8	9	N	7					140
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1302	2	7	9	N	6					146
07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	2	11	9	N	10					156

S&G OIL LLC 740270
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
07	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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		77	-0-	77	77	77	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	77					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	77					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	79	2			N	-0-					134
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					134
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					134
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					134
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					134
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MILES-JACKSON (STRAWN 4300) 61384 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GANN, G. Y. WELL #: 3 C RRCID -> 291677 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 4344 - 4375

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

02	3248	X	3125	-0-	-123	-0-	3102	3	23	9	N	21					228
03	3596	X	3361	-0-	-235	-0-	3336	3	25	9	N	23	181	1			70
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3406	3	20	9	N	18					88
05	3534	X	2198	-0-	-1336	-0-	2181	3	17	9	N	15					103
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3679	3	26	9	N	24					127
07	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3496	3	20	9	N	18					145

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

02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

02	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEGALL, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 295093 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6130 - 6190

02	1372	#	1335	-0-	-37	-0-	1316	2	19	9	N	17					147
03	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1519	2	14	9	N	13					160
04	1470	#	1124	-0-	-346	-0-	1118	2	6	9	N	5					165
05	1519	#	818	-0-	-701	-0-	818	2			N	-0-					165
06	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	N	7					172
07	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1829	2	9	9	N	8					180

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
DWP OIL & GAS 237007
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

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
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			Y	-0-					125
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					125
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					125
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					125
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	279	2	53	9	Y	48					173
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					173

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

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
02	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	501	2	2	9	N	2					2
06	480	N	477	-0-	-3	B	-0-	477	2			N	-0-					2
07	496	N	420	-0-	-76	B	-0-	420	2			N	-0-					2

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	#	571	-0-	-17	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
07	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	#	1019	-0-	-297	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
03	1457	#	1056	-0-	-401	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
04	1410	#	964	-0-	-446	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
05	1302	#	780	-0-	-522	-0-	755	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	1080	#	909	-0-	-171	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
07	1116	#	988	-0-	-128	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	589	#	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05	589	#	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	#	626	-0-	-74	-0-	626	2			N	-0-					1
03	775	#	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					1
04	750	#	650	-0-	-100	-0-	650	2			N	-0-					1
05	744	#	383	-0-	-361	-0-	383	2			N	-0-					1
06	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					1
07	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					1

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
03	3098	R	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
04	2727	R	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
05	2601	R	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
06	2632	R	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
07	2801	R	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	YATES				WELL #: 1	RRCID -> 196723	COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 4915 - 5550						
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					113
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					114
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
	CASE RESOURCES, LLC				139140												
	TURNER, CARSON A.				WELL #: 1	RRCID -> 145029	COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5610 - 5653						
02	280	#	234	-0-	-46	-0-	234	3			N	-0-					5
03	310	#	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					5
04	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					5
05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					5
06	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					5
07	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	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						
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					3
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					3
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					3
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					3
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
07	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	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						
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
	BLOCKER, W. O.				WELL #: 4	RRCID -> 163438	COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 5721 - 5762						
02	168	#	91	-0-	-77	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	186	#	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	180	#	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DWP OIL & GAS //CONT.// 237007
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
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

02	504	#	305	-0-	-199	-0-	73	1	232	2	N	-0-					-0-
03	541	R	541	-0-	-0-	-0-	81	1	460	2	N	-0-					-0-
04	510	#	486	-0-	-24	-0-	78	1	408	2	N	-0-					-0-
05	508	R	508	-0-	-0-	-0-	81	1	427	2	N	-0-					-0-
06	510	#	465	-0-	-45	-0-	78	1	387	2	N	-0-					-0-
07	527	#	456	-0-	-71	-0-	81	1	375	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					2
03	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					2
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					2
05	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					2
06	90	#	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					2
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	#	282	-0-	-110	-0-	282	2			N	-0-					51
03	434	#	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					51
04	420	#	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					51
05	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					51
06	420	#	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					51
07	434	#	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					51

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
02	395	R	395	-0-	-0-	-0-	6	1	389	3	N	-0-					-0-
03	434	#	350	-0-	-84	-0-	6	1	344	3	N	-0-					-0-
04	420	#	317	-0-	-103	-0-	12	1	305	3	N	-0-					-0-
05	434	#	328	-0-	-106	-0-	328	1			N	-0-					-0-
06	420	#	349	-0-	-71	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
07	434	#	363	-0-	-71	-0-	6	1	357	3	N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 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
02	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 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
02	364	#	91	-0-	-273	-0-	91	2			N	-0-					39
03	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					39
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					39
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					39
06	90	#	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					39
07	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 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
02	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					23
03	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					23
04	360	#	235	-0-	-125	-0-	235	2			N	-0-					23
05	372	#	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					23
06	360	#	235	-0-	-125	-0-	235	2			N	-0-					23
07	372	#	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					23

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
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
02	1428	#	1002	-0-	-426	-0-	991	2	11	9	N	10					110
03	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2					112
04	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	1485	2	2	9	N	2					114
05	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1614	2	3	9	N	3					117
06	1080	#	718	-0-	-362	-0-	717	2	1	9	N	1					118
07	1612	#	1255	-0-	-357	-0-	1253	2	2	9	N	2					120

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
02	140	#	102	-0-	-38	-0-	8	1	94	3	N	-0-					45
03	155	#	94	-0-	-61	-0-	7	1	87	3	N	-0-					45
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	N	-0-					45
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	N	-0-					45
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	N	-0-					45
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	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
02	DLQ G-10		138	-0-	138	468	138	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		148	-0-	148	616	148	3			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		143	-0-	143	759	143	3			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		147	-0-	147	906	147	3			Y	-0-					5
06	1011	R	105	-0-	-906	-0-	105	3			Y	-0-					5
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
02	DLQ G-10		265	-0-	265	897	265	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		285	-0-	285	1182	285	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		274	-0-	274	1456	274	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		282	-0-	282	1738	282	3			Y	-0-					3
06	1938	R	200	-0-	-1738	-0-	200	3			Y	-0-					3
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		138	-0-	138	468	138	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		148	-0-	148	616	148	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		143	-0-	143	759	143	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		147	-0-	147	906	147	3			Y	-0-					2
06	1011	R	105	-0-	-906	-0-	105	3			Y	-0-					2
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	DLQ G-10		138	-0-	138	468	138	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		148	-0-	148	616	148	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		143	-0-	143	759	143	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		147	-0-	147	906	147	3			Y	-0-					2
06	1011	R	105	-0-	-906	-0-	105	3			Y	-0-					2
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					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
02	701	R	701	-0-	-0-	-0-	689	3	12	9	N	11					829
03	602	R	602	-0-	-0-	-0-	590	3	12	9	N	11					840
04	657	R	657	-0-	-0-	-0-	646	3	11	9	N	10					850
05	639	R	639	-0-	-0-	-0-	628	3	11	9	N	10					860
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					860
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					860

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
02	DLQ G-10		247	-0-	247	759	247	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10		227	-0-	227	986	227	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10		268	-0-	268	1254	268	3			Y	-0-					34
05	1635	R	381	-0-	-1254	-0-	381	3			Y	-0-					34
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		250	-0-	250	650	250	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		250	-0-	250	900	250	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		300	-0-	300	1200	300	3			Y	-0-					-0-
05	1500	R	300	-0-	-1200	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	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
02	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

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
02	224	#	186	-0-	-38	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					54
03	527	#	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					54
04	510	#	489	-0-	-21	-0-	489	2			Y	-0-					54
05	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					54
06	510	#	431	-0-	-79	-0-	431	2			Y	-0-					54
07	527	#	444	-0-	-83	-0-	444	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
02	896	#	825	-0-	-71	-0-	800	2	25	9	Y	23					83
03	992	#	898	-0-	-94	-0-	878	2	20	9	Y	18	88	1			13
04	960	#	869	-0-	-91	-0-	833	2	36	9	Y	33					46
05	992	#	881	-0-	-111	-0-	858	2	23	9	Y	21					67
06	870	#	699	-0-	-171	-0-	699	2			Y	-0-					67
07	899	#	719	-0-	-180	-0-	691	2	28	9	Y	25					92

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	620	#	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	651	#	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	630	#	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	651	#	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	#	47	-0-	-37	-0-	47	2			Y	-0-					3
03	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					3
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					3
05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					3
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					3
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2206	R	2206	-0-	-0-	-0-	2198	2	8	9	Y	7					12
03	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					12
04	2490	R	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					12
05	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					12
06	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					12
07	1820	R	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					12

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	#	543	-0-	-73	-0-	543	2			Y	-0-					2
03	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					2
04	660	#	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					2
05	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					2
06	660	#	647	-0-	-13	-0-	647	2			Y	-0-					2
07	682	#	664	-0-	-18	-0-	664	2			Y	-0-					2

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					3
03	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					3
04	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					3
05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					3
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					3
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	1			Y	-0-					32
03	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					32
04	390	#	377	-0-	-13	-0-	377	1			Y	-0-					32
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

02	140	#	127	-0-	-13	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	50	-0-	-100	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

02	336	#	277	-0-	-59	-0-	277	2			Y	-0-					93
03	341	#	256	-0-	-85	-0-	256	2			Y	-0-					93
04	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					93
05	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					93
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					93
07	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					93

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

02	560	#	367	-0-	-193	-0-	367	2			Y	-0-					7
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					7
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					7
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	780	R	780	-0-	-0-	-0-	351	1	429	2	Y	-0-					20
03	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	390	1	750	2	Y	-0-					20
04	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	390	1	635	2	Y	-0-					20
05	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	403	1	717	2	Y	-0-					20
06	1110	#	1086	-0-	-24	-0-	390	1	696	2	Y	-0-					20
07	1147	#	1113	-0-	-34	-0-	403	1	710	2	Y	-0-					20

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

02	140	#	76	-0-	-64	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

02	280	#	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	310	#	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	#	622	-0-	-162	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	868	#	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
04	840	#	834	-0-	-6	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
05	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
06	840	#	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
07	868	#	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					89
03	589	#	461	-0-	-128	-0-	461	2			Y	-0-					89
04	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					89
05	682	#	527	-0-	-155	-0-	527	2			Y	-0-					89
06	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					89
07	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					89

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	760	R	760	-0-	-0-	-0-	721	2	39	9	Y	35					127
03	806	R	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	Y	3	87	1			43
04	820	R	820	-0-	-0-	-0-	779	2	41	9	Y	37					80
05	847	R	847	-0-	-0-	-0-	825	2	22	9	Y	20					100
06	810	#	721	-0-	-89	-0-	706	2	15	9	Y	14					114
07	837	#	708	-0-	-129	-0-	690	2	18	9	Y	16	87	1			43

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	#	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	#	270	-0-	-38	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	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
02	84	#	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					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
02	482	R	482	-0-	-0-	-0-	437	2	45	9	Y	41					126
03	634	R	634	-0-	-0-	-0-	582	2	52	9	Y	47					173
04	556	R	556	-0-	-0-	-0-	524	2	32	9	Y	29					202
05	616	R	616	-0-	-0-	-0-	569	2	47	9	Y	43	155	1			90
06	628	R	628	-0-	-0-	-0-	548	2	80	9	Y	73					163
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	567	2	53	9	Y	48					211

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
02	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
03	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
04	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
05	1085	#	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
06	1050	#	377	-0-	-673	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	1085	#	790	-0-	-295	-0-	790	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
02	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					44
03	682	#	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					44
04	660	#	603	-0-	-57	-0-	603	2			Y	-0-					44
05	775	#	672	-0-	-103	-0-	672	2			Y	-0-					44
06	750	#	674	-0-	-76	-0-	674	2			Y	-0-					44
07	775	#	606	-0-	-169	-0-	606	2			Y	-0-					44

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					5
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					5
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					5
06	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					5
07	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	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
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					29
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					29
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					29
05	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					29
06	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					29
07	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					29

SMITH, OZELLE CULWELL OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 288149 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5193 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	#	350	-0-	-98	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	465	#	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	480	#	402	-0-	-78	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: 2 RRCID -> 288151 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4389 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	#	707	-0-	-21	-0-	666	2	41	9	N	37					94
03	829	R	829	-0-	-0-	-0-	776	2	53	9	N	48					142
04	780	#	746	-0-	-34	-0-	727	2	19	9	N	17	90	1			69
05	775	#	753	-0-	-22	-0-	730	2	23	9	N	21					90
06	780	#	765	-0-	-15	-0-	739	2	26	9	N	24	89	1			25
07	806	#	781	-0-	-25	-0-	744	2	37	9	N	34					59

LEMAY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 288157 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5308 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					69
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					71
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	216	2	24	9	N	22					93
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8	90	1			11
06	240	#	148	-0-	-92	-0-	144	2	4	9	N	4					15
07	248	#	152	-0-	-96	-0-	145	2	7	9	N	6					21

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	#	450	-0-	-110	-0-	447	3	3	9	N	3					125
03	620	#	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					125
04	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					125
05	718	R	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1	9	N	1					126
06	696	R	696	-0-	-0-	-0-	694	3	2	9	N	2					128
07	744	#	507	-0-	-237	-0-	507	3			N	-0-					128

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
02	560	#	470	-0-	-90	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
03	620	#	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	505	-0-	-95	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	510	-0-	-17	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	479	-0-	-48	-0-	479	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	#	381	-0-	-151	-0-	366	3	15	9	Y	14					30
03	932	R	932	-0-	-0-	-0-	878	3	54	9	Y	49					79
04	915	R	915	-0-	-0-	-0-	863	3	52	9	Y	47	71	1			55
05	892	R	892	-0-	-0-	-0-	844	3	48	9	Y	44	4	1			95
06	802	R	802	-0-	-0-	-0-	751	3	51	9	Y	46					141
07	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	955	3	55	9	Y	50	36	1			155

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					86
03	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					86
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					86
05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					86
06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					86
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					86

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 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
02	644	#	536	-0-	-108	-0-	534	3	2	9	Y	2					63
03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	675	3	23	9	Y	21	41	1			43
04	701	R	701	-0-	-0-	-0-	693	3	8	9	Y	7					50
05	682	#	599	-0-	-83	-0-	599	3			Y	-0-					50
06	690	#	549	-0-	-141	-0-	549	3			Y	-0-					50
07	713	#	531	-0-	-182	-0-	531	3			Y	-0-					50

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 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
02	831	R	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	Y	3					62
03	885	R	885	-0-	-0-	-0-	881	3	4	9	Y	4					66
04	780	#	777	-0-	-3	-0-	777	3			Y	-0-					66
05	811	R	811	-0-	-0-	-0-	809	3	2	9	Y	2					68
06	780	#	723	-0-	-57	-0-	723	3			Y	-0-					68
07	906	R	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1					69

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
03	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	285	-0-	-105	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	#	550	-0-	-122	-0-	548	3	2	9	Y	2	35	1			41
03	744	#	627	-0-	-117	-0-	623	3	4	9	Y	4					45
04	690	#	654	-0-	-36	-0-	651	3	3	9	Y	3					48
05	713	#	652	-0-	-61	-0-	642	3	10	9	Y	9					57
06	606	R	606	-0-	-0-	-0-	602	3	4	9	Y	4					61
07	701	R	701	-0-	-0-	-0-	700	3	1	9	Y	1					62

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
02	784	#	705	-0-	-79	-0-	695	3	10	9	Y	9					58
03	868	#	791	-0-	-77	-0-	785	3	6	9	Y	5	37	1			26
04	840	#	778	-0-	-62	-0-	777	3	1	9	Y	1					27
05	806	#	770	-0-	-36	-0-	770	3			Y	-0-					27
06	780	#	680	-0-	-100	-0-	674	3	6	9	Y	5					32
07	806	#	766	-0-	-40	-0-	758	3	8	9	Y	7					39

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					206
03	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1143	3	20	9	N	18					224
04	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1185	3	23	9	N	21	128	1			117
05	1023	#	752	-0-	-271	-0-	743	3	9	9	N	8					125
06	994	R	994	-0-	-0-	-0-	993	3	1	9	N	1					126
07	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1323	3	7	9	N	6					132

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
02	364	#	304	-0-	-60	-0-	291	3	13	9	N	12					58
03	485	R	485	-0-	-0-	-0-	482	3	3	9	N	3					61
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					61
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	500	3	10	9	N	9					70
06	390	#	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					70
07	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					70

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95						N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

02	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					124
03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					124
04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	383	3	62	9	N	56	178	1			2
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	N	3					5
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					5
07	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					5

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

02	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					43
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					43
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					43
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					43
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					43
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

02	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					32
03	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					32
04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					32
05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					32
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					32
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					32

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

02	364	#	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	420	#	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	434	#	421	-0-	-13	-0-	421	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

02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					5
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					5
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					5
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					5
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					5
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

02	812	N	796	-0-	-16	-0-	782	2	14	9	Y	13					33
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			Y	-0-					33
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			Y	-0-					33
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					33
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	731	2	3	9	Y	3					36
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					36

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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

02	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	534	2	24	9	N	22	93	1		62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	535	2	26	9	N	24				86
04	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	585	2	81	9	N	74				160
05	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	583	2	31	9	N	28	36	1		152
06	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	591	2	67	9	N	61	154	1		59
07	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	801	2	128	9	N	116	128	1		47

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

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	546					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	25					117
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	238	2	35	9	N	32	122	1			27
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	378	2	32	9	N	29					56
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	216	2	23	9	N	21					77
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	294	2	29	9	N	26					103
07	341	N	212	-0-	-129	-0-	199	2	13	9	N	12	79	1			36

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1875	2	42	9	N	38	76	1	5	8	20
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1967	2	12	9	N	11	30	1			1
04	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1570	2	11	9	N	10	1	8			10
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					10
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1605	2	6	9	N	5					15
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					15

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5542	-0-	2542	2542	5483	2	59	9	N	54	1	8			53
*07	3100	N	6868	-0-	3768	6310	6839	2	29	9	N	26					79

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
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	509	2	53	9	N	48	79	1	4	8	1
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	585	2	47	9	N	43	1	8			43
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	600	2	51	9	N	46	82	1	2	8	5
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	581	2	47	9	N	43	7	8			41
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	826	2	19	9	N	17	52	1			6
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	993	2	152	9	N	138	90	1	1	8	53

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					20
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	20	1			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					25
03	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-	25	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	587	2	22	9	N	20	20	8			6
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2					8
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	2	2	9	N	2					10
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					10
06	570	N	69	-0-	-501	-0-	69	2			N	-0-					10
07	589	N	50	-0-	-539	-0-	50	2			N	-0-					10

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	583	2	12	9	N	11	2	8			45
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	727	2	29	9	N	26	56	1			15
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					15
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					15
06	660	N	561	-0-	-99	-0-	561	2			N	-0-					15
07	682	N	372	-0-	-310	-0-	372	2			N	-0-					15

WORTHINGTON A WELL #: 3 RRCID -> 290760 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5172 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHINGTON A WELL #: 2 RRCID -> 290796 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5077 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	N	3					3
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					3
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					3
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					3
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					3

WIMBERLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 292348 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5018 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					315
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 296377 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6155 - 6385

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296517 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6212 - 6400

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024

AMEN OIL LLC 016944
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

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

ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

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

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	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

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	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

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	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

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

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

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

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

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

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

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

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

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

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

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

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

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

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

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

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

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11790	3	6	9	Y	5					131
03	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12515	3	12	9	Y	11	26	1			116
04	11400	X	10896	-0-	-504	-0-	10872	3	24	9	Y	22					138
05	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13216	3	29	9	Y	26					164
06	DLQ G-10		13168	-0-	13168	13168	13158	3	10	9	Y	9	30	1			143
07	DLQ G-10		13543	-0-	13543	26711	13501	3	42	9	Y	38					181

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
02	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			Y	-0-					154
03	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10730	3	13	9	Y	12	28	1			138
04	11580	X	8697	-0-	-2883	-0-	8662	3	35	9	Y	32					170
05	11966	X	11380	-0-	-586	-0-	11354	3	26	9	Y	24					194
06	DLQ G-10		9245	-0-	9245	9245	9209	3	36	9	Y	33	105	1			122
07	DLQ G-10		11917	-0-	11917	21162	11881	3	36	9	Y	33					155

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
02	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	15053	3	223	9	Y	203	192	1			283
03	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16397	3	146	9	Y	133	202	1			214
04	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	15910	3	122	9	Y	111					325
05	16430	X	16309	-0-	-121	-0-	16206	3	103	9	Y	94	194	1			225
06	DLQ G-10		14499	-0-	14499	14499	14382	3	117	9	Y	106					331
07	DLQ G-10		16988	-0-	16988	31487	16964	3	24	9	Y	22					353

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
02	2828	X	2824	-0-	-4	-0-	2799	3	25	9	Y	23					94
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3649	3	69	9	Y	63	146	1			11
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4254	3	31	9	Y	28					39
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3991	3	24	9	Y	22					61
06	DLQ G-10		3550	-0-	3550	3550	3541	3	9	9	Y	8	26	1			43
07	DLQ G-10		4116	-0-	4116	7666	4074	3	42	9	Y	38					81

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			44
03	DLQ G-10		7213	-0-	7213	7213	7121	3	92	9	Y	84	98	1			30
04	DLQ G-10		12452	-0-	12452	19665	12265	3	187	9	Y	170	161	1			39
05	DLQ G-10		10748	-0-	10748	30413	10621	3	127	9	Y	115	93	1			61
06	DLQ G-10		10121	-0-	10121	40534	9975	3	146	9	Y	133	180	1			14
07	46698	X	6164	-0-	-40534	-0-	6069	3	95	9	Y	86	51	1			49

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
02	DLQ G-10		14582	-0-	14582	40781	14427	3	155	9	Y	141	110	1			109
03	DLQ G-10		17219	-0-	17219	58000	17068	3	151	9	Y	137	159	1			87
04	75481	X	17481	-0-	-58000	-0-	17299	3	182	9	Y	165	157	1			95
05	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13405	3	284	9	Y	258	209	1			144
06	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16040	3	164	9	Y	149	201	1			92
07	13640	X	8188	-0-	-5452	-0-	8099	3	89	9	Y	81	48	1			125

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
02	DLQ G-10		14468	-0-	14468	52829	14358	3	110	9	Y	100	78	1			234
03	DLQ G-10		14759	-0-	14759	67588	14632	3	127	9	Y	115	134	1			215
04	84110	X	16522	-0-	-67588	-0-	16443	3	79	9	Y	72	68	1			219
05	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	21053	3	123	9	Y	112	91	1			240
06	22554	X	22554	-0-	-0-	-0-	22413	3	141	9	Y	128	173	1			195
07	24934	X	24934	-0-	-0-	-0-	24784	3	150	9	Y	136	80	1			251

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
HUNN-DAVENPORT WELL #: RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	152	7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2024

BARNETT, SKIP WELL #: RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

*09	0	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT			-0-

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
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022

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
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024

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
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021

CHEEK UNIT WELL #: 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
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					121
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					121
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					121
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					121
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					121
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					121

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					36
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					36
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					36
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					36
06	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	2			N	-0-					36
07	403	N	85	-0-	-318	-0-	85	2			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

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

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1441	-0-	-155	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1521	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
05	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1132	-0-	-398	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					20
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					20
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					20
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					20
06	3000	N	3237	-0-	237	237	3237	2			N	-0-					20
07	2899	N	2662	-0-	-237	-0-	2662	2			N	-0-					20

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-					-0-
*09	2370	N	545	-0-	-1825	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	14017	-0-	10917	10917	14017	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	12118	-0-	9118	20035	12118	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	9563	-0-	6463	26498	9563	2			Y	-0-					-0-
*01	35116	X	8618	-0-	-26498	-0-	8618	2			Y	-0-					-0-
*02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			Y	-0-					-0-
*03	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			Y	-0-					-0-
*04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			Y	-0-					-0-
*05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			Y	-0-					-0-
*06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			Y	-0-					-0-

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
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					20
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					20
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					20
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					20
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			Y	-0-					20
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	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
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOWLES, D. T. GU "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
02	392	N	242	-0-	-150	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7141 - 7315

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

02	560	N	463	-0-	-97	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 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
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
05	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
07	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 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
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

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
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 08/28/2002 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
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 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
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	600	N	468	-0-	-132	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

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

DCCO 1 WELL #: 62V RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7751 - 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
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
07	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	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 #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

02	672	N	547	-0-	-125	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7486

02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH "A" WELL #: 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
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	1530	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
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					1
03	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			Y	-0-					1
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			Y	-0-					1
05	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1135	2	1	9	Y	1					2
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			Y	-0-					2
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	-0-					2

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 11/08/2025 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
02	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
03	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	23767	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	21493	-0-	-3707	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	20589	-0-	-5451	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	18819	-0-	-6381	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	18697	-0-	-6878	-0-	18697	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
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					21
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					21
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					21
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					21
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	451	2	23	9	Y	21					42
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	462	2	32	9	Y	29					71

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					52
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			Y	-0-					52
04	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			Y	-0-					52
05	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			Y	-0-					52
06	1500	N	1171	-0-	-329	-0-	1171	2			Y	-0-					52
07	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	1138	2	1	9	Y	1					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	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
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	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
02	1316	N	1030	-0-	-286	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	933	-0-	-307	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	841	-0-	-359	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	855	-0-	-292	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1742	-0-	-397	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1873	-0-	-266	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1447	-0-	-537	-0-	1447	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
02	1092	N	1032	-0-	-60	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	873	-0-	-274	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	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
02	2044	N	1997	-0-	-47	-0-	1989	2	8	9	Y	7					25
03	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	2202	2	11	9	Y	10					35
04	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	2101	2	1	9	Y	1					36
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2129	2			Y	-0-					36
06	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	2068	2			Y	-0-					36
07	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2033	2	1	9	Y	1					37

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
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5875	-0-	-65	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5872	-0-	-266	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5102	-0-	-838	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5647	-0-	-491	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	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
*01	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
*07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 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
02	588	N	242	-0-	-346	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

02	1568	N	1457	-0-	-111	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1099	-0-	-513	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1329	-0-	-321	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

02	672	N	639	-0-	-33	-0-	639	2			Y	-0-					20
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					20
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					20
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					20
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					20
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	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
02	1176	N	1086	-0-	-90	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	860	-0-	-349	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	667	-0-	-473	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	673	-0-	-412	-0-	673	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					1
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					1
04	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2045	2			Y	-0-					1
05	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	2			Y	-0-					1
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					1
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2300	2	23	9	Y	21					22

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 03/24/2001 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
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	2931	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
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					10
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					10
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					10
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					10
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	Y	1					11
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	2	6	9	Y	5					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	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
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	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
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	317	2	11	9	Y	10					10
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					10
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					10
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					10
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					10
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					10

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
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	983	2			Y	-0-					20
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					20
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	2	1	9	Y	1					21
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	Y	1					22
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2					24
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1323	2	23	9	Y	21	45	1			-0-

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
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	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
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7868 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
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
*07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2595	-0-	-345	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

02	1176	N	366	-0-	-810	-0-	366	2			Y	-0-					25
03	1085	N	342	-0-	-743	-0-	342	2			Y	-0-					25
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	Y	1					26
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	4	9	Y	4	30	1			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	259	-0-	-671	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2772	X	2720	-0-	-52	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2801	-0-	-109	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	532	N	478	-0-	-54	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	173	-0-	-337	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	218	-0-	-278	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	1157	-0-	-159	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1312	-0-	-98	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	849	-0-	-608	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	798	-0-	-612	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	927	-0-	-530	-0-	927	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	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
02	1484	N	1318	-0-	-166	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	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
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-					-0-
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-					-0-
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			Y	-0-					-0-
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			Y	-0-					-0-
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	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
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
02	2744	X	2483	-0-	-261	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
07	2802	X	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
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
02	2352	N	2224	-0-	-128	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2314	-0-	-56	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	2382	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
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	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
02	1876	N	1613	-0-	-263	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	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
02	2436	X	2383	-0-	-53	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2343	-0-	-354	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2461	-0-	-149	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2489	-0-	-177	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2363	-0-	-187	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	2381	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
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	3060	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
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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 #: 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
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			Y	-0-					-0-
05	3022	N	2951	-0-	-71	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
06	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	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
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	929	-0-	-79	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	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
02	952	N	837	-0-	-115	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	930	N	526	-0-	-404	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	810	N	537	-0-	-273	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	775	N	573	-0-	-202	-0-	573	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	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
02	1652	N	1585	-0-	-67	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 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
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	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
02	1344	N	1022	-0-	-322	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	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
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	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
02	784	N	399	-0-	-385	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	868	N	575	-0-	-293	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
05	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

02	1624	N	1562	-0-	-62	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	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

02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
04	1530	X	1488	-0-	-42	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	1643	X	1494	-0-	-149	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	1458	-0-	-132	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	1518	-0-	-125	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

02	952	N	767	-0-	-185	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	798	-0-	-287	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

02	1596	N	1545	-0-	-51	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

02	2184	N	2031	-0-	-153	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 64V RRCID -> 150020 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 42V RRCID -> 150085 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 1V RRCID -> 150149 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	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
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
07	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	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
02	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3844	-0-	-206	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3875	-0-	-310	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3777	-0-	-273	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3875	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
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2301	-0-	-849	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	2929	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
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					38
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					38
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					38
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					38
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					38
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	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
02	1400	N	1059	-0-	-341	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1153	-0-	-257	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	998	-0-	-180	-0-	998	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 72V RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	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
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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
02	560	N	408	-0-	-152	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	750	N	438	-0-	-312	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	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
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
03	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
04	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	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
02	1148	N	973	-0-	-175	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 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
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 2T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 11/17/1997 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 14V RRCID -> 151670 COMPL. DATE 04/04/2002 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
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	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
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	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
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	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
02	2016	N	1825	-0-	-191	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	1596	N	800	-0-	-796	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	711	-0-	-1056	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	551	-0-	-889	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

02	1260	N	858	-0-	-402	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	908	-0-	-580	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	853	-0-	-287	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

02	5404	X	4529	-0-	-875	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5289	-0-	-508	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5409	-0-	-201	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5227	-0-	-570	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	5110	2			Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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

02	1344	N	1267	-0-	-77	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 12V RRCID -> 152885 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
04	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 13V RRCID -> 152905 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1383	-0-	-207	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	X	2083	-0-	-45	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	2323	-0-	-33	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2127	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	2294	N	2080	-0-	-214	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2015	-0-	-235	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2015	-0-	-217	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 31V RRCID -> 153666 COMPL. DATE 04/19/2002 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
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1707	-0-	-1	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1418	-0-	-473	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1804	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
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	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
02	1400	N	824	-0-	-576	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	766	-0-	-753	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	930	N	568	-0-	-362	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	750	N	491	-0-	-259	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	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
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	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
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					8
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					8
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					8
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					8
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					8
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	2128	X	1679	-0-	-449	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3480	-0-	380	380	3480	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4042	-0-	1042	1422	4042	2			Y	-0-					-0-
07	5435	X	4013	-0-	-1422	-0-	4013	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
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			Y	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			Y	-0-					-0-
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2073	2	6	9	Y	5					5
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					5
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					5
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					5

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1333	-0-	-39	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2561	-0-	-323	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2040	-0-	-1463	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	1828	-0-	-1562	-0-	1786	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	1746	-0-	-634	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2446	-0-	-44	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	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 #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
*06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
*07	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 30V RRCID -> 154941 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

02	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			Y	-0-					-0-
04	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			Y	-0-					-0-
05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			Y	-0-					-0-
06	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			Y	-0-					-0-
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 65V RRCID -> 155103 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7708 - 7958

02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
03	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
07	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	504	N	385	-0-	-119	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 19V RRCID -> 155325 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

02	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 1V RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	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 #: 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
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	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
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	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
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

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
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
03	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
05	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
07	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	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
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	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
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	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
02	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
05	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 63V RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7672 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 19V RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 2V RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 3V RRCID -> 155816 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
07	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 5V RRCID -> 155829 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 4V RRCID -> 155830 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 20V RRCID -> 155832 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
03	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
05	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
06	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
07	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	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 #: 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
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	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
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 15V RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/10/2002 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
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 24V RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	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
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	112	-0-	-415	-0-	112	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
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	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
02	2576	X	179	-0-	-2397	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1412	-0-	-1440	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2565	-0-	-195	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	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 #: 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
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	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
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
05	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	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
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	1792	-0-	1792	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
05	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
07	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	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
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	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
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	85	-0-	-245	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	1652	N	1600	-0-	-52	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	1584	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
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			Y	-0-					7
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					7
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					7
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					7
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					7
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
07	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 4V RRCID -> 156795 COMPL. DATE 04/03/2002 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
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 44V RRCID -> 156816 COMPL. DATE 08/15/2002 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
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	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
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
07	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		Y	-0-			-0-
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-			-0-
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-			-0-
05	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-			-0-
06	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-			-0-
07	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		Y	-0-			-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	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

02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-			-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-			-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-			-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-			-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		Y	-0-			-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-			-0-

DCCO 1 WELL #: 39V RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7754 - 8050

02	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
04	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
07	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-			-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-			-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		Y	-0-			-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

02	2324	N	2175	-0-	-149	-0-	2175	2		Y	-0-			-0-
03	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	2446	2		Y	-0-			-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		Y	-0-			-0-
05	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2380	2		Y	-0-			-0-
06	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	2335	2		Y	-0-			-0-
07	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	2390	2		Y	-0-			-0-

DCCO 1 WELL #: 3V RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2		N	-0-			-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOWLES, D. T. GU "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
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					17
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					17
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					17
05	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2			Y	-0-					17
06	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			Y	-0-					17
07	1147	N	992	-0-	-155	-0-	992	2			Y	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	680	-0-	-76	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	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
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	2366	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
02	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	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
02	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
03	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
04	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	2520	X	2514	-0-	-6	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2472	-0-	-378	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2548	-0-	-182	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2520	-0-	-301	-0-	2520	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
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	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
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 60V RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	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
02	1904	N	1806	-0-	-98	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	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
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	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
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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 #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					12
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					12
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					12
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					12
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					12
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					12

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 2V RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 31V RRCID -> 160153 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 3V RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
07	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 1V RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

02	168	N	42	-0-	-126	-0-	42	2			Y	-0-					6
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					6
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					6
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					6
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					6
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					6

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

02	2380	N	2379	-0-	-1	-0-	2379	2			Y	-0-					10
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					10
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					10
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					10
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					10
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2682	2	14	9	Y	13					23

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 7698

02	1484	N	1155	-0-	-329	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1167	-0-	-243	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	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 #: 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
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	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
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2355	-0-	-495	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	2479	2	4	9	Y	4					4
06	2850	X	2501	-0-	-349	-0-	2499	2	2	9	Y	2					6
07	2449	X	2425	-0-	-24	-0-	2425	2			Y	-0-					6

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
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1546	-0-	-22	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	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
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	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
02	2688	X	2037	-0-	-651	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2821	-0-	-62	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	2796	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
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	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 #: 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
02	1148	N	658	-0-	-490	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1650	-0-	-330	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	810	N	705	-0-	-105	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

02	2240	N	2210	-0-	-30	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2332	-0-	-8	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3045	-0-	-334	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 45V RRCID -> 162062 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 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
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	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
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	3019	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
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	966	-0-	-114	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3230	-0-	-186	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3390	-0-	-270	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 68V RRCID -> 162818 COMPL. DATE 10/09/2002 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
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	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
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	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
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 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
02	308	N	2	-0-	-306	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	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
02	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1144	2	4	9	N	4					4
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1					5
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					5
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					5
07	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					5

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
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

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

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	937	-0-	-365	-0-	267	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	533	-0-	-1297	-0-	258	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	321	-0-	-1880	-0-	267	1	54	2	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
03	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
05	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
06	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
07	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1854	-0-	-50	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

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
02	1456	N	1376	-0-	-80	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	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
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	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
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	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
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1 WELL #: 20V RRCID -> 165443 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 43V RRCID -> 165447 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2445	-0-	-243	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2614	-0-	-300	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2280	-0-	-479	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 1V RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
07	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	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 #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3119	-0-	-181	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 24V RRCID -> 165699 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	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
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	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
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	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
02	644	N	520	-0-	-124	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			Y	-0-					-0-
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			Y	-0-					-0-
05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2026

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

02	924	N	923	-0-	-1	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

02	2660	X	2583	-0-	-77	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2725	-0-	-35	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

02	1456	N	1417	-0-	-39	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 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
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	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
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	975	-0-	-405	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 65V RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7716 - 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
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 4V RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/31/2002 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
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 66V RRCID -> 166859 COMPL. DATE 04/28/2003 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 21V RRCID -> 166861 COMPL. DATE 10/17/2002 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
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 7V RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/22/2002 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
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	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 #: 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
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	558	N	262	-0-	-296	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	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
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1892	-0-	-278	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1384	-0-	-716	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1366	-0-	-804	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1177	-0-	-653	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 5V RRCID -> 167220 COMPL. DATE 12/18/2002 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
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3989	-0-	-72	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3851	-0-	-79	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3784	-0-	-176	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 1V RRCID -> 167481 COMPL. DATE 12/31/2002 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
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 21V RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7851 - 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
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	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
02	1792	N	1660	-0-	-132	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 74V RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	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
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	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
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 7V RRCID -> 168341 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 32V RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
07	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7829

02	2828	X	2796	-0-	-32	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2851	-0-	-179	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2804	-0-	-196	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 78V RRCID -> 168892 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	676	-0-	-892	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	10983	-0-	7983	7983	10983	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	10083	-0-	6983	14966	10083	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	8703	-0-	5703	20669	8703	2			Y	-0-					-0-
07	28860	X	8191	-0-	-20669	-0-	8191	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	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
02	2352	N	2206	-0-	-146	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2432	-0-	-296	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2175	-0-	-274	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2075	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
02	1372	N	1238	-0-	-134	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	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
02	3388	X	3321	-0-	-67	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3546	-0-	-84	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3623	-0-	-128	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3512	-0-	-58	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THURMOND, JOE WELL #: A 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	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
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	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
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 16V RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	2	4	9	Y	4					4
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	631	2	7	9	Y	6					10
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					10
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					10
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	Y	2					12

DCCO 3 WELL #: 79V RRCID -> 169879 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 30V RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 WELL #: 2V RRCID -> 170062 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 16V RRCID -> 170073 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
06	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
07	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 8V RRCID -> 170514 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	181	-0-	-346	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	335	-0-	-1121	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	15665	-0-	12665	12665	15665	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	13882	-0-	10782	23447	13882	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	11444	-0-	8444	31891	11444	2			Y	-0-					-0-
07	42998	X	11107	-0-	-31891	-0-	11033	2	74	9	Y	67	67	1			-0-

WCCO 4 WELL #: 29V RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 9V RRCID -> 171321 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					5
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					5
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					5
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					5
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					5
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					5

WCCO 4 WELL #: 48V RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 69V RRCID -> 171324 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	340	-0-	-170	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

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

THURMOND, JOE WELL #: A 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
04	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
03	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
04	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
07	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	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 #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	872	-0-	-220	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	900	N	602	-0-	-298	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	961	N	574	-0-	-387	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

02	1148	N	813	-0-	-335	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 40V RRCID -> 172705 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

02	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			Y	-0-					-0-
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-
06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

02	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1763	-0-	-314	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	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 #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 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
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3199	-0-	-11	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 76V RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
07	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 46V RRCID -> 173557 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
03	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 47V RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 49V RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	495	2			Y	-0-					2
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			Y	-0-					2
04	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	2			Y	-0-					2
05	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			Y	-0-					2
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			Y	-0-					2
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2632	-0-	-218	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2779	-0-	-135	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
06	2730	N	2696	-0-	-34	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	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
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2068	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 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
02	1596	N	1132	-0-	-464	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1163	-0-	-542	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	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
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*06	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2785	2	2	9	Y	2					2
04	2580	N	2555	-0-	-25	-0-	2555	2			Y	-0-					2
05	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			Y	-0-					2
06	2700	N	2590	-0-	-110	-0-	2590	2			Y	-0-					2
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1	9	Y	1					3

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
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	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-					-0-
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 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
02	1456	N	1102	-0-	-354	-0-	1102	2			Y	-0-					8
03	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			Y	-0-					8
04	1110	N	651	-0-	-459	-0-	651	2			Y	-0-					8
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					8
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					8
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					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
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	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
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	627	-0-	-213	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	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
02	2212	N	2123	-0-	-89	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1834	-0-	-615	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2159	-0-	-211	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2089	-0-	-267	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 61V RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	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
02	1036	N	1004	-0-	-32	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	993	-0-	-87	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	786	-0-	-330	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	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
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	728	N	646	-0-	-82	-0-	646	2			Y	-0-					25
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					25
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					25
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			Y	-0-					25
06	1110	N	660	-0-	-450	-0-	660	2			Y	-0-					25
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	740	2	1	9	Y	1					26

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	1932	N	1772	-0-	-160	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

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
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3205	-0-	105	105	3205	2			Y	-0-					-0-
04	2506	N	2401	-0-	-105	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	2045	-0-	-265	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	2144	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
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3199	-0-	-211	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	3215	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
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2321	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 #: 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
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					2
03	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					2
04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					2
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					2
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					2
07	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	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
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-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
02	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	870	N	558	-0-	-312	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	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
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	3276	X	3161	-0-	-115	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3297	-0-	-330	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3150	-0-	-360	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3102	-0-	-525	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2959	-0-	-431	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2974	-0-	-529	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
06	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	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

02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	620	-0-	-250	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 22V RRCID -> 175962 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7439 - 7906

02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	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 #: 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
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	85	-0-	-628	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

02	364	N	232	-0-	-132	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

02	1092	N	1057	-0-	-35	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	912	-0-	-168	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	838	-0-	-212	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-					-0-
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3248	-0-	-875	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1328	-0-	-408	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1392	-0-	-228	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

02	2660	X	2312	-0-	-348	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2646	-0-	-54	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2619	-0-	-141	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2656	-0-	-196	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	540	N	277	-0-	-263	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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 #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 08/13/2026 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 23V RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

02	728	N	655	-0-	-73	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 11V RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	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 #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2437	-0-	-139	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2495	-0-	-357	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2507	-0-	-253	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2583	-0-	-57	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2284	-0-	-413	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 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
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1	9	Y	1					1
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	Y	1					2
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3	9	Y	3					5
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3					8

DCCO 1 WELL #: 22V RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 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
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

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
02	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1781	-0-	-39	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1629	-0-	-355	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1291	-0-	-659	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1040	-0-	-665	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 17V RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			Y	-0-					-0-
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 59V RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 11V RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					12
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					12
04	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	1999	2			Y	-0-					12
05	2325	N	2137	-0-	-188	-0-	2137	2			Y	-0-					12
06	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	2073	2			Y	-0-					12
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					8
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					8
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					8
05	589	N	355	-0-	-234	-0-	355	2			Y	-0-					8
06	810	N	480	-0-	-330	-0-	480	2			Y	-0-					8
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					8

WCCO 4 WELL #: 50V RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
07	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	820	-0-	-234	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	612	-0-	-442	-0-	612	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
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					32
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					32
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					32
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					32
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					32
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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
02	3332	X	3217	-0-	-115	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3615	-0-	-74	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3474	-0-	-96	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3368	-0-	-142	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	4900	X	4472	-0-	-428	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5098	-0-	-327	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4695	-0-	-555	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4208	-0-	-752	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	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
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					1
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					1
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					1
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					1
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					1
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	264	2	7	9	Y	6					7

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
02	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	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
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2152	2	81	9	Y	74	119	1			-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2966	2	73	9	Y	66	53	1			13
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3420	2	8	9	Y	7					20
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3714	2	9	9	Y	8					28
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2775	2	23	9	Y	21	49	1			-0-

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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	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
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2647	-0-	-19	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	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 #: 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
02	3444	X	3233	-0-	-211	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3280	-0-	-320	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3361	-0-	-266	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3381	2	105	9	Y	95	92	1			3
07	3906	X	3444	-0-	-462	-0-	3441	2	3	9	Y	3	6	1			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

02	1316	N	1183	-0-	-133	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	644	N	636	-0-	-8	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 12V RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	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 #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1199	-0-	-5	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 33V RRCID -> 178950 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 67V RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	279	-0-	-281	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2066	-0-	-90	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2165	-0-	-175	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	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
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	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
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1030	-0-	-440	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	793	-0-	-1005	-0-	793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	2016	N	1921	-0-	-95	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	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
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	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
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	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
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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 #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19551	X	6149	-0-	-13402	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-
*09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			Y	-0-					-0-
*10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
*11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
*12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
*01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
*02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
*03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
*04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
*05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
*06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
*07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			Y	-0-					-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			Y	-0-					-0-
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			Y	-0-					-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			Y	-0-					-0-
07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3315	-0-	-64	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 5D RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

02	1456	N	1357	-0-	-99	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

02	2296	N	2269	-0-	-27	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2409	-0-	-102	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2336	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
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	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
02	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	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
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2350	-0-	-80	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	2396	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
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1790	-0-	-220	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1755	-0-	-291	-0-	1755	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
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	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
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2196	-0-	-54	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	2143	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
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	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
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	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
02	3052	X	2841	-0-	-211	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3132	-0-	-138	-0-	3102	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3348	X	3204	-0-	-144	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3199	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
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1879	-0-	-446	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	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
02	1428	N	1417	-0-	-11	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	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
02	1820	N	1814	-0-	-6	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-

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
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	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
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	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
02	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
03	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
04	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
05	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
06	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
07	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3331	-0-	-119	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3451	-0-	-145	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3430	-0-	-50	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	3568	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
02	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3162	-0-	-138	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3232	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
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	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
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	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
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	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
02	1596	N	1559	-0-	-37	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	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
02	1036	N	878	-0-	-158	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	899	-0-	-279	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	791	-0-	-319	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	870	N	692	-0-	-178	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	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
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
07	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	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
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					14
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1118	2	46	9	Y	42					56
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	Y	2					58
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1					59
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	461	2	1	9	Y	1					60
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					60

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
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	1865	-0-	-895	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	1777	-0-	-1075	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1588	-0-	-1172	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	1628	-0-	-1224	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

02	588	N	490	-0-	-98	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	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
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	5276	-0-	-25	-0-	5276	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4869	-0-	-261	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	1036	X	628	-0-	-408	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	527	-0-	-620	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	660	X	473	-0-	-187	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	682	X	487	-0-	-195	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	660	X	473	-0-	-187	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2637	-0-	-333	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2475	-0-	-594	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2625	-0-	-195	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

02	924	N	789	-0-	-135	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	992	N	831	-0-	-161	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	780	N	475	-0-	-305	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1372	N	1343	-0-	-29	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	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
02	3192	X	2947	-0-	-245	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3206	-0-	-214	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	3293	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			Y	-0-					-0-
03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			Y	-0-					-0-
04	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			Y	-0-					-0-
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			Y	-0-					-0-
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			Y	-0-					-0-
07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	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
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					2
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					2
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					2
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					2
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					2
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	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
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
04	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	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
02	1148	N	635	-0-	-513	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	580	-0-	-784	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	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
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1525	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
02	2548	N	2195	-0-	-353	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2200	-0-	-528	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1870	-0-	-260	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1867	-0-	-551	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	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
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	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
02	2352	N	2074	-0-	-278	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2291	-0-	-282	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	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
02	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	18403	2			Y	-0-					-0-
03	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	18966	2			Y	-0-					-0-
04	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15678	2			Y	-0-					-0-
05	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	16807	2			Y	-0-					-0-
06	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			Y	-0-					-0-
07	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14847	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
02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	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
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1468	-0-	-212	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	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
02	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1885	-0-	-305	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2186	-0-	-697	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	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
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	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
02	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	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
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
07	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2352	X	1614	-0-	-738	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1601	-0-	-1003	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1473	-0-	-1047	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1436	-0-	-1168	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1427	-0-	-733	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1046	-0-	-752	-0-	1046	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	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
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2070	-0-	-90	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2174	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
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	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
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	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
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	180	-0-	-254	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	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
02	1344	N	930	-0-	-414	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	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
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1159	-0-	-311	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	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
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	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
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 3V RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/21/2001 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2212	N	2131	-0-	-81	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2162	-0-	-58	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2011	-0-	-269	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2179	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
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	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
02	868	N	507	-0-	-361	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	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
02	3220	X	3042	-0-	-178	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3058	-0-	-392	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2968	-0-	-302	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	3271	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
02	616	N	546	-0-	-70	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	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
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					12
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					12
04	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			Y	-0-					12
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			Y	-0-					12
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					12
07	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	1323	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
02	2128	N	2063	-0-	-65	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2110	-0-	-200	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	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
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 51D RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8031 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					2
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					2
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					2
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					2
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	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
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	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
02	2240	N	2134	-0-	-106	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2266	-0-	-254	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	2311	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
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	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
02	2436	N	2337	-0-	-99	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	1637	-0-	-998	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	17605	-0-	14605	14605	17605	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	14127	-0-	11027	25632	14127	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11246	-0-	8246	33878	11246	2			N	-0-					-0-
07	44019	X	10141	-0-	-33878	-0-	10141	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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	527	-0-	-403	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	487	-0-	-474	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3781	-0-	-63	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3609	-0-	-51	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3245	-0-	-537	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	330	-0-	-286	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 52V RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	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
02	1764	N	1722	-0-	-42	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1573	-0-	-197	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1576	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
02	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
07	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	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
02	1036	N	992	-0-	-44	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	525	-0-	-495	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	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
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	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
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	N	571	-0-	-421	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1270	2	3	9	Y	3					3
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	Y	1					4
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	Y	1					5
07	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	2			Y	-0-					5

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	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
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	908	-0-	-394	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	847	-0-	-263	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	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
02	504	N	175	-0-	-329	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	2			Y	-0-					3
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					3
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					3
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					3
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					3
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	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
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	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
02	868	N	290	-0-	-578	-0-	290	2			Y	-0-					7
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					7
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					7
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					7
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					7
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1					8

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
02	1400	N	1172	-0-	-228	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	808	-0-	-512	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					2
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					2
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					2
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					2
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					2
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					2

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1371	2	26	9	Y	24					24
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1333	2	31	9	Y	28	52	1			-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

02	1820	N	1725	-0-	-95	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 53V RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	189	-0-	-772	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	96	-0-	-834	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 60D RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7790 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
02	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13983	2			Y	-0-					-0-
03	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	14383	2			Y	-0-					-0-
04	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			Y	-0-					-0-
05	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			Y	-0-					-0-
06	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			Y	-0-					-0-
07	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	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
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	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
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	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
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	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
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	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
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	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
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	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
02	2884	X	2710	-0-	-174	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2698	-0-	-309	-0-	2698	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
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2803	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
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	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
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	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
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
04	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
07	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	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
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
03	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	532	N	279	-0-	-253	-0-	279	2			Y	-0-					9
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					9
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	532	2	3	9	Y	3					12
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	553	2	11	9	Y	10					22
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	530	2	11	9	Y	10					32
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	528	2	11	9	Y	10					42

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
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					7
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					7
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					7
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					7
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					7
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	896	N	863	-0-	-33	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	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
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	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
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					6
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			Y	-0-					6
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					6
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			Y	-0-					6
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					6
07	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	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
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1255	-0-	-305	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1173	-0-	-501	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 07/08/2026 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
02	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
03	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
04	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
06	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	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
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	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
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	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
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1 WELL #: 3D RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8013 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
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

02	196	N	99	-0-	-97	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

02	2548	X	2348	-0-	-200	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2539	-0-	-189	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	1668	-0-	-852	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	1684	-0-	-920	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 60V RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 61V RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					2
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	615	2	10	9	Y	9					11
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	Y	2					13
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					13
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					13
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					13

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

02	1792	N	1737	-0-	-55	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3813	-0-	-403	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4010	-0-	-70	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4056	-0-	-98	-0-	4056	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	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

02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4543	-0-	-200	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	2863	-0-	-2345	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					7
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1					8
04	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	2			Y	-0-					8
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					8
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					8
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					8

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

02	2240	N	1758	-0-	-482	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1250	-0-	-1137	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7086	-0-	4086	4086	7086	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12751	-0-	9651	13737	12751	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10112	-0-	7112	20849	10112	2			N	-0-					-0-
07	30086	X	9237	-0-	-20849	-0-	9237	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	945	-0-	-91	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	916	-0-	-92	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	5671	-0-	2571	2571	5671	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4093	-0-	1093	3664	4093	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3009	-0-	-91	3573	3009	2			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3084	-0-	-264	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2729	-0-	-511	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	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
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	937	-0-	-241	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

02	2800	N	10438	-0-	7638	13635	10438	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1213	-0-	-1887	11748	1213	2			N	-0-					-0-
04	12871	X	1123	-0-	-11748	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	961	X	473	-0-	-488	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	436	-0-	-525	-0-	436	2			N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

02	1904	N	1742	-0-	-162	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	958	-0-	-809	-0-	958	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	751	-0-	-239	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 22V RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 62V RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

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

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	942	-0-	-262	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	806	-0-	-248	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	578	-0-	-442	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	478	-0-	-731	-0-	478	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1950	-0-	-1026	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
05	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
06	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	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
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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
02	3556	X	3435	-0-	-121	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2855	-0-	-1051	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	25372	2			N	-0-					-0-
05	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	22068	2			N	-0-					-0-
06	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
07	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	1283	2			Y	-0-					2
03	1178	N	821	-0-	-357	-0-	821	2			Y	-0-					2
04	1260	N	2	-0-	-1258	-0-	2	2			Y	-0-					2
05	1426	N	2	-0-	-1424	-0-	2	2			Y	-0-					2
06	780	N	11	-0-	-769	-0-	11	2			Y	-0-					2
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1058	-0-	-616	-0-	1058	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
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 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
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	435	2			Y	-0-					2
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					2
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					2
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					2
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					2
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	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
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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 #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

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

DCCO 3 WELL #: 30V RRCID -> 185485 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

02	112	N	41	-0-	-71	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					13
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					13
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	Y	1					14
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	Y	3					17
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					17
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					17

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-					20
*09	1500	X	567	-0-	-933	-0-	567	2			Y	-0-					20
*10	1054	X	479	-0-	-575	-0-	479	2			Y	-0-					20
*11	930	X	155	-0-	-775	-0-	155	2			Y	-0-					20
*12	775	X	331	-0-	-444	-0-	331	2			Y	-0-					20
*01	713	X	416	-0-	-297	-0-	416	2			Y	-0-					20
*02	532	X	249	-0-	-283	-0-	249	2			Y	-0-					20
*03	465	X	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-					20
*04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					20
*05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-	10	7			10
*06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					10
07	434	X	264	-0-	-170	-0-	264	2			Y	-0-					10

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

02	924	N	436	-0-	-488	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	Y	19					32
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2					34
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1233	2	23	9	Y	21					55
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1266	2	19	9	Y	17	68	1			4
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1208	2	23	9	Y	21					25
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1270	2	17	9	Y	15					40

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

02	364	N	161	-0-	-203	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	100	-0-	-320	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	1258	2			Y	-0-					15
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1					16
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					16
05	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	1059	2			Y	-0-					16
06	1440	N	935	-0-	-505	-0-	935	2			Y	-0-					16
07	1457	N	888	-0-	-569	-0-	888	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1796	-0-	-24	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1809	2	20	9	Y	18					18

WCCO 4 WELL #: 67V RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
07	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					2
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					2
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					2
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					2
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					2
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					2

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

02	224	N	163	-0-	-61	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	383	2	22	9	Y	20					20
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					20
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					20
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			Y	-0-					20
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	10376	-0-	7576	7576	10376	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2832	-0-	-268	7308	2832	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2335	-0-	-665	6643	2335	2			Y	-0-					-0-
05	8957	X	2314	-0-	-6643	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2034	-0-	-546	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2209	-0-	-457	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

02	3248	X	2713	-0-	-535	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3190	-0-	-230	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

02	3472	X	2410	-0-	-1062	-0-	2355	2	55	9	Y	50	77	1			-0-
03	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3407	-0-	-133	-0-	3384	2	23	9	Y	21					21
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3684	2	15	9	Y	14	34	1			1
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					1
07	3534	X	2676	-0-	-858	-0-	2676	2			Y	-0-					1

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1820	N	1669	-0-	-151	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	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

02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

02	2968	X	2746	-0-	-222	-0-	2746	2			Y	-0-					8
03	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	3320	2	1	9	Y	1					9
04	3270	X	3193	-0-	-77	-0-	3192	2	1	9	Y	1					10
05	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	3316	2			Y	-0-					10
06	3210	X	3103	-0-	-107	-0-	3103	2			Y	-0-					10
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					10

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

*08	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	2			Y	-0-					4
*09	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	2337	2			Y	-0-					4
*10	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2533	2			Y	-0-					4
*11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					4
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					4
*01	2542	N	2319	-0-	-223	-0-	2319	2			Y	-0-					4
*02	2380	N	2353	-0-	-27	-0-	2353	2			Y	-0-					4
*03	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2501	2			Y	-0-					4
*04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					4
*05	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	2548	2			Y	-0-					4
*06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					4
*07	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	2505	2			Y	-0-					4

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	329	2	8	9	Y	7					16
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	362	2	3	9	Y	3	18	1			1
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	330	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	274	2	9	9	Y	8					9
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	317	2	1	9	Y	1					10
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	337	2	2	9	Y	2					12

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

02	644	N	618	-0-	-26	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	713	N	251	-0-	-462	-0-	251	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	117	-0-	-348	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	2	13	9	Y	12					12
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					12

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4452	X	4147	-0-	-305	-0-	4147	2			Y	-0-					15
*03	4929	X	4729	-0-	-200	-0-	4715	2	14	9	Y	13					28
*04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-	15	1			13
*05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					13
*06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					13
*07	4960	X	4772	-0-	-188	-0-	4772	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 29V RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 31V RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3096	-0-	-24	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

02	5852	X	5576	-0-	-276	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5948	-0-	-531	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5266	-0-	-1004	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4669	-0-	-1810	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4636	-0-	-1334	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4748	-0-	-1421	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	258	-0-	-274	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	103	-0-	-486	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	236	-0-	-334	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1063	-0-	-309	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	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
02	1960	N	1616	-0-	-344	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2037	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
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	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
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	428	2	12	9	Y	11	43	1			-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	936	2	20	9	Y	18					18
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	Y	6	19	1			5
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					5
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					6

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
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 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
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2909	-0-	-301	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3201	-0-	-116	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3111	-0-	-206	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
07	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2074	2	31	9	Y	28	22	1			6
05	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2115	2	1	9	Y	1					7
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					7
07	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2100	2			Y	-0-					7

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

02	980	N	885	-0-	-95	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	826	-0-	-164	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	652	-0-	-340	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	690	-0-	-210	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	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
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

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
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2407	-0-	-23	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	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
02	1428	N	1343	-0-	-85	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					8
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					8
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					8
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					8
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					8
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	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
02	840	N	647	-0-	-193	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	780	-0-	-274	-0-	780	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
02	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	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 #: 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
02	2884	X	2800	-0-	-84	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3027	-0-	-63	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	3094	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
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
04	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
05	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
06	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
07	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2166	-0-	-144	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2355	-0-	-135	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2124	-0-	-546	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2165	-0-	-284	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

02	980	N	894	-0-	-86	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 32V RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 23V RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
07	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1191	-0-	-125	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	850	-0-	-326	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1410	-0-	-150	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	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
02	1960	N	1871	-0-	-89	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	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
02	3024	X	2879	-0-	-145	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2843	-0-	-397	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2682	-0-	-511	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2520	-0-	-570	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2512	-0-	-681	-0-	2512	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
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
03	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
05	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
06	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	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
02	1456	N	1373	-0-	-83	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	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 #: 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
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	2			Y	-0-					12
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					12
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					12
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					12
06	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	-0-					12
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	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
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					4
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					4
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					4
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					4
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					4
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					4

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2016	N	1949	-0-	-67	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2198	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
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	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
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	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 #: 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
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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
02	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1747	-0-	-330	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	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
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	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
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	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
02	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	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
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-

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
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	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
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	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
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	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
02	2044	N	1960	-0-	-84	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2085	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	2352	N	2314	-0-	-38	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2665	2	14	9	Y	13					13

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

02	2912	X	2832	-0-	-80	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2761	-0-	-269	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2917	-0-	-462	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					13
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1476	2	44	9	Y	40					53
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1386	2	40	9	Y	36	88	1			1
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					1
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					1
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	Y	3					4

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
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	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
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2102	-0-	-82	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2139	-0-	-186	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	2177	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
02	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	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
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2379	-0-	-113	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2547	-0-	-93	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1247	-0-	-403	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1106	-0-	-98	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	973	-0-	-167	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	916	-0-	-324	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3040	-0-	-180	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3428	-0-	-22	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 43V RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					59
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					15
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					15
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					15
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					15
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					15
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					15

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					20
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					20
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					20
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					20
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					20
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					20

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

02	700	N	391	-0-	-309	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	775	N	544	-0-	-231	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

02	2716	X	2671	-0-	-45	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2651	-0-	-379	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

02	14B2 EXT		8171	-0-	8171	29844	8171	2			N	-0-					-0-
03	35070	X	5226	-0-	-29844	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					-0-
05	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

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

DCCO 2 WELL #: 54V RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-
03	231	X	-0-	-0-	-231	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

02	2464	X	2241	-0-	-223	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2519	-0-	-178	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2423	-0-	-157	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2505	-0-	-130	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2389	-0-	-41	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2220	-0-	-390	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2241	-0-	-394	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1131	-0-	-101	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	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
02	2100	X	1446	-0-	-654	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	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
02	1120	N	914	-0-	-206	-0-	914	2			Y	-0-					11
03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1122	2	2	9	Y	2					13
04	1050	N	636	-0-	-414	-0-	636	2			Y	-0-					13
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-					13
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					13
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					13

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
02	1428	N	1163	-0-	-265	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1215	-0-	-315	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	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
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	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
02	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	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
02	2044	N	1964	-0-	-80	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2094	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
02	1372	N	1194	-0-	-178	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	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
02	1820	N	1653	-0-	-167	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1658	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	644	N	189	-0-	-455	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	90	-0-	-654	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

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
02	1148	N	1068	-0-	-80	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	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 #: 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
02	1764	N	1704	-0-	-60	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	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
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	2491	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2586	-0-	-158	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2771	-0-	-169	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	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 #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

02	2576	N	2416	-0-	-160	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2648	-0-	-173	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2564	-0-	-106	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3538	-0-	-62	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3281	-0-	-439	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2370	-0-	-141	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

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

02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					25
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2824	2	3	9	Y	3					28
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2648	2	1	9	Y	1					29
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2838	2	12	9	Y	11					40
06	2220	N	2087	-0-	-133	-0-	2084	2	3	9	Y	3	28	1			15
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2494	2	1	9	Y	1	2	1			14

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

02	896	N	807	-0-	-89	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	850	-0-	-328	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

02	2408	X	2076	-0-	-332	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2212	-0-	-454	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2143	-0-	-437	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2196	-0-	-377	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 32V RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1435	-0-	-797	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	16669	-0-	13669	13669	16669	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	17230	-0-	14130	27799	17230	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	14019	-0-	11019	38818	14019	2			N	-0-					-0-
07	51645	X	12827	-0-	-38818	-0-	12827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			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
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	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
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	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
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	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
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 78V RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	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
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 53V RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

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

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	660	N	330	-0-	-330	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	589	N	119	-0-	-470	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	570	N	401	-0-	-169	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			Y	-0-					2
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					2
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					2
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					2
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-					2
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			Y	-0-					2

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					22
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	2	20	9	Y	18					40
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1548	2	1	9	Y	1	33	1			8
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					8
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					8
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					8

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
02	3584	X	3415	-0-	-169	-0-	3415	2			Y	-0-					3
03	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	3858	2			Y	-0-					3
04	3840	X	3738	-0-	-102	-0-	3738	2			Y	-0-					3
05	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	3912	2			Y	-0-					3
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					3
07	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	3776	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
02	2576	N	2449	-0-	-127	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2026

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

02	1708	N	1587	-0-	-121	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

02	2128	N	2119	-0-	-9	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1392	-0-	-1026	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4945	-0-	1945	1945	4945	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4169	-0-	1069	3014	4169	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3693	-0-	693	3707	3693	2			N	-0-					-0-
07	7456	X	3749	-0-	-3707	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 52V RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	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
02	1652	N	1129	-0-	-523	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-					14
*09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					14
*10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					14
*11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					14
*12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					14
*01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					14
*02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			Y	-0-					14
*03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					14
*04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					14
*05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					14
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					14
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-	14	1			-0-

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
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1673	-0-	-337	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

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
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					8
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					8
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					8
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					8
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					8
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 13V RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	Y	2					2
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	157	2	14	9	Y	13					15
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	223	2	23	9	Y	21	36	1			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

02	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			Y	-0-					-0-
03	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			Y	-0-					-0-
04	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			Y	-0-					-0-
05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			Y	-0-					-0-
06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			Y	-0-					-0-
07	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2024	-0-	-136	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1872	-0-	-391	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1721	-0-	-439	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1727	-0-	-350	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

02	1568	N	1538	-0-	-30	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	527	N	235	-0-	-292	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	630	N	313	-0-	-317	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "D" WELL #: 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
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

02	532	N	462	-0-	-70	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

02	2688	X	2481	-0-	-207	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 51V RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

02	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	2			N	-0-					-0-
03	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
04	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
05	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
06	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
07	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2363	-0-	-86	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 42V RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	448	N	306	-0-	-142	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	559	2	28	9	Y	25					25
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					25
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					25

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3192	X	21	-0-	-3171	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	5	-0-	-3529	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	9	-0-	-3231	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "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
02	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	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
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	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
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
07	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	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
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	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 #: 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
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

02	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	450	N	271	-0-	-179	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

02	784	N	723	-0-	-61	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2			2
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	2	2	9	Y	2			4
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1710	2	2	9	Y	2			6
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	2	9	9	Y	8			14
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	Y	1			15
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	Y	3			18

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12544	X	8899	-0-	-3645	-0-	8899	2			N	-0-			-0-
03	12431	X	9110	-0-	-3321	-0-	9110	2			N	-0-			-0-
04	10830	X	7042	-0-	-3788	-0-	7042	2			N	-0-			-0-
05	10385	X	7756	-0-	-2629	-0-	33	1	7723	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	7871	-0-	-1669	-0-	7871	2			N	-0-			-0-
07	9858	X	7541	-0-	-2317	-0-	7541	2			N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
05	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
06	2370	N	2200	-0-	-170	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2055	-0-	-185	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
06	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
07	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			Y	-0-			-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			Y	-0-			-0-
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-			-0-
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-			-0-
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			Y	-0-			-0-
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	196	N	95	-0-	-101	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-			-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-			-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-			-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-			-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-			-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	3500	X	2875	-0-	-625	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	2945	-0-	-930	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	2680	-0-	-1070	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2651	-0-	-1131	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	2456	-0-	-1204	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2446	-0-	-747	-0-	2446	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-					7
*09	3810	X	3375	-0-	-435	-0-	3375	2			Y	-0-					7
*10	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	3593	2			Y	-0-					7
*11	3660	X	3398	-0-	-262	-0-	3398	2			Y	-0-					7
*12	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3633	2			Y	-0-					7
*01	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	3477	2			Y	-0-					7
*02	3248	X	3173	-0-	-75	-0-	3173	2			Y	-0-					7
*03	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	3403	2			Y	-0-					7
*04	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	3485	2			Y	-0-					7
*05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-	7	7			-0-
*06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
*07	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-

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
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13	9	Y	12					12
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					12
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					12
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2			Y	-0-					12
07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			Y	-0-					12

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
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-					23
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					23
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					23
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					23
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			Y	-0-					2
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					2
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					2
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					2
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					2
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	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
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	1754	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-					-0-
*09	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
*02	448	N	382	-0-	-66	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2481	-0-	-39	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

02	336	N	57	-0-	-279	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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 #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

02	672	N	644	-0-	-28	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

02	448	N	329	-0-	-119	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

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

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

02	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3518	-0-	-326	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3221	-0-	-349	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

02	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	19731	2			N	-0-					-0-
03	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	23569	2			N	-0-					-0-
04	21460	X	21460	-0-	-0-	-0-	21460	2			N	-0-					-0-
05	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	20701	2			N	-0-					-0-
06	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7697 - 8318

02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3014	-0-	-316	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

02	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1443	-0-	-387	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1391	-0-	-500	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1571	2	8	9	Y	7					7
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1730	2	3	9	Y	3					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2927	-0-	-41	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2837	-0-	-418	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2686	-0-	-464	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2692	-0-	-136	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3010	-0-	-210	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3299	-0-	-151	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3280	-0-	-20	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3278	-0-	-278	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3286	-0-	-464	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					17
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2665	2	2	9	Y	2					19
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2356	2	3	9	Y	3	22	1			-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		371	-0-	371	3275	371	2			Y	-0-					-0-
03	3878	X	603	-0-	-3275	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	828	-0-	-162	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	2			Y	-0-					10
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	Y	15					25
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-	18	1			7
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	Y	2					9
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	Y	1					10
07	1178	N	532	-0-	-646	-0-	532	2			Y	-0-					10

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					12
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					12
04	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-					12
05	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	2			Y	-0-					12
06	840	N	677	-0-	-163	-0-	664	2	13	9	Y	12					24
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	651	2	19	9	Y	17					41

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	521	-0-	-151	-0-	521	2			Y	-0-					17
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	527	2			Y	-0-					17
04	660	N	502	-0-	-158	-0-	502	2			Y	-0-					17
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					17
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			Y	-0-					17
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	657	-0-	-490	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	372	-0-	-708	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	339	-0-	-715	-0-	339	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 11V RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	649	-0-	-919	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

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

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2728	2	6	9	Y	5					20
03	2914	X	2876	-0-	-38	-0-	2867	2	9	9	Y	8					28
04	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	2611	2	15	9	Y	14					42
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3329	2	19	9	Y	17					59
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3333	2	11	9	Y	10	67	1			2
07	3100	N	3347	-0-	247	247	3344	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	476	N	299	-0-	-177	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

02	SHUT IN		656	-0-	656	1312	656	2			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1312					Y	-0-					-0-
04	1312	X	-0-	-0-	-1312	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 13V RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 79V RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
04	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-

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
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
07	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	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
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
03	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
05	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
06	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	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
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	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
02	560	N	100	-0-	-460	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	1			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

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

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

02	896	N	855	-0-	-41	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	961	N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	926	-0-	-314	-0-	926	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	1792	N	1628	-0-	-164	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1569	-0-	-351	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1036	N	961	-0-	-75	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	957	-0-	-183	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	994	-0-	-215	-0-	994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

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

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

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

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

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

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

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

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	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
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1428	N	1215	-0-	-213	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	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
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	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
02	2296	N	2281	-0-	-15	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2360	-0-	-182	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	Y	2					2
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3					5
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					5
06	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	2			Y	-0-					5
07	341	N	123	-0-	-218	-0-	123	2			Y	-0-					5

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
02	1456	N	1421	-0-	-35	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	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
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	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
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			Y	-0-					-0-
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			Y	-0-					-0-
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			Y	-0-					-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			Y	-0-					-0-
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	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
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	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
02	2464	N	2237	-0-	-227	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2426	-0-	-364	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	2696	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 #: 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
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

02	392	N	73	-0-	-319	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

02	2828	X	2758	-0-	-70	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
04	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
06	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	672	N	295	-0-	-377	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3088	-0-	-212	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

02	1932	N	1849	-0-	-83	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1736	-0-	-310	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1671	-0-	-309	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1623	-0-	-330	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

02	868	X	780	-0-	-88	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	854	-0-	-76	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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 #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					23
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					23
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	663	2	15	9	Y	14					37
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	666	2	4	9	Y	4					41
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	633	2	2	9	Y	2	34	1			9
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	641	2	1	9	Y	1	2	1			8

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1232	-0-	-112	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2147	-0-	-177	-0-	2141	2	6	9	Y	5					8
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2436	2	35	9	Y	32					40
04	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2201	2	12	9	Y	11					51
05	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2380	2			Y	-0-					51
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2469	2	48	9	Y	44	92	1			3
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2600	2	15	9	Y	14	6	1			11

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					2
03	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	2			Y	-0-					2
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	2			Y	-0-					2
05	837	N	566	-0-	-271	-0-	566	2			Y	-0-					2
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					2
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			Y	-0-					2

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 13V RRCID -> 192798 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	1095	2	8	9	Y	7					12
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1246	2	25	9	Y	23	34	1			1
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1341	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	Y	1					2
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					2
07	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	1205	2	3	9	Y	3					5

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

02	1400	N	1368	-0-	-32	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	Y	1					1
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1214	2	6	9	Y	5					6
04	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1078	2	11	9	Y	10					16
05	1333	N	800	-0-	-533	-0-	800	2			Y	-0-					16
06	1170	N	535	-0-	-635	-0-	532	2	3	9	Y	3					19
07	1116	N	498	-0-	-618	-0-	498	2			Y	-0-					19

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	2			Y	-0-					29
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					29
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					29
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					29
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					29
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					29

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					12
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					12
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					12
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					12
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	771	2	48	9	Y	44	54	1			2
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	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
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					2
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					2
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					2
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1141	2	8	9	Y	7					9
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	2	4	9	Y	4					13
07	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1121	2	2	9	Y	2					15

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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
02	3780	X	3644	-0-	-136	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3841	-0-	-344	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3625	-0-	-425	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3534	-0-	-620	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3444	-0-	-456	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3484	-0-	-546	-0-	3484	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
02	3892	X	3345	-0-	-547	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3556	-0-	-104	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3424	-0-	-146	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7642 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
02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
03	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
05	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
06	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
*07	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	913	-0-	-167	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	759	-0-	-326	-0-	759	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					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 #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		937	-0-	937	985	937	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1054	-0-	1054	2039	1054	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		967	-0-	967	3006	967	2			Y	-0-					-0-
05	3983	X	977	-0-	-3006	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	704	-0-	-316	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	511	-0-	-481	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

02	4620	X	4481	-0-	-139	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4776	-0-	-84	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4990	-0-	-32	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4900	-0-	-91	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 25V RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					11
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					11
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					11
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					11
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					11
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					11

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 26V RRCID -> 192940 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

02	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1624	N	1199	-0-	-425	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	335	-0-	-1525	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	841	-0-	-959	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	987	-0-	-346	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	58	-0-	-272	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	13	-0-	-855	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2700	-0-	-214	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2649	-0-	-81	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2725	-0-	-34	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2154	-0-	-171	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2034	-0-	-216	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2000	-0-	-325	-0-	2000	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
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	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
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3220	2	163	9	Y	148	178	1			2
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3067	2	43	9	Y	39					41
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2918	2	25	9	Y	23					64
05	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	2974	2	24	9	Y	22	77	1			9
06	3060	X	2914	-0-	-146	-0-	2885	2	29	9	Y	26					35
07	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2962	2	24	9	Y	22					57

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
02	2268	N	2262	-0-	-6	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	1919	-0-	-778	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2050	-0-	-260	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1987	-0-	-524	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	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
02	1904	N	1838	-0-	-66	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	57	-0-	-111	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	195	-0-	-315	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	56	-0-	-254	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	25	-0-	-425	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	138	-0-	-198	-0-	138	2			Y	-0-					19
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					19
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					19
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					19
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			Y	-0-					19
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1816	-0-	-344	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1803	-0-	-491	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1810	-0-	-410	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3976	-0-	-196	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4580	-0-	-39	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4433	-0-	-37	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			Y	-0-					-0-
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2891	-0-	-105	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3195	-0-	-15	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3316	-0-	-1	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	Y	4					4
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3					7
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1					8
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					8

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	813	-0-	-147	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	484	-0-	-48	-0-	484	2			Y	-0-					23
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					23
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			Y	-0-					23
05	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					23
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					23
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					23

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2132	2	14	9	Y	13					13
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2196	2	13	9	Y	12					25
05	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2153	2	3	9	Y	3	28	1			-0-
06	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1980	-0-	-314	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1972	2	13	9	Y	12					56
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	Y	2					58
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1906	2	6	9	Y	5					63
05	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	2026	2	2	9	Y	2	41	1			24
06	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	2005	2			Y	-0-					24
07	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2			Y	-0-					24

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2967	2	4	9	Y	4					26
03	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	2999	2	15	9	Y	14					40
04	3210	X	2996	-0-	-214	-0-	2984	2	12	9	Y	11					51
05	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	2941	2			Y	-0-	51	1			-0-
06	3210	X	2852	-0-	-358	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1654	-0-	-356	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1599	-0-	-416	-0-	1599	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
02	2632	N	2471	-0-	-161	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2779	-0-	-135	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2579	-0-	-121	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2638	-0-	-90	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2563	-0-	-137	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

02	14B2 EXT		578	-0-	578	578	578	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		488	-0-	488	1066	488	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		118	-0-	118	1184	118	2			N	-0-					-0-
05	1287	X	103	-0-	-1184	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

02	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
03	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
04	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
05	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
06	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10848	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
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1517	2	12	9	Y	11					18
03	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	Y	1					19
04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1612	2	3	9	Y	3					22
05	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					22
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					22
07	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					22

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					15

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3182	-0-	-208	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3231	-0-	-272	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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
02	2296	N	2192	-0-	-104	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3499	-0-	499	675	3499	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3390	-0-	290	965	3390	2			Y	-0-					-0-
06	3922	X	2957	-0-	-965	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	1977	-0-	-565	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

02	3472	X	2462	-0-	-1010	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2665	-0-	-373	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2520	-0-	-363	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2451	-0-	-277	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

02	1848	N	1813	-0-	-35	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

02	2212	N	2076	-0-	-136	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2639	-0-	-27	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2567	-0-	-161	-0-	2567	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
02	2688	X	2486	-0-	-202	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2439	-0-	-227	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2184	-0-	-216	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2188	-0-	-261	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

02	588	N	574	-0-	-14	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

02	1372	N	1184	-0-	-188	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	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
02	560	N	302	-0-	-258	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1002	-0-	-318	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	930	-0-	-1116	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1450	-0-	-590	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1666	-0-	-566	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

02	2072	N	1797	-0-	-275	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1476	-0-	-594	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1496	-0-	-519	-0-	1496	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	589	-0-	-217	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

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

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1634	-0-	-74	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
05	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	627	-0-	-45	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	300	-0-	-444	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	236	-0-	-274	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	271	-0-	-411	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	303	-0-	-417	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 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
02	1092	N	963	-0-	-129	-0-	951	2	12	9	Y	11					32
03	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1024	2	2	9	Y	2					34
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	Y	4					38
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	Y	2					40
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	2	12	9	Y	11					51
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1152	2	2	9	Y	2					53

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	N	2463	-0-	-57	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2657	-0-	-102	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2912	X	2856	-0-	-56	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2810	-0-	-310	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	2933	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 #: 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
02	1904	N	1810	-0-	-94	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1818	-0-	-321	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1064	N	844	-0-	-220	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3512	-0-	-268	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3539	-0-	-367	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	414	1	1856	2	N	-0-					-0-
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	540	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	558	1	1735	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	450	N	32	-0-	-418	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	403	N	129	-0-	-274	-0-	129	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

02	3080	X	2580	-0-	-500	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2862	-0-	-455	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

02	2296	N	2058	-0-	-238	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2184	-0-	-265	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

02	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
03	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
04	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
06	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	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
02	2436	X	2353	-0-	-83	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2306	-0-	-391	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2315	-0-	-295	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	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
02	3388	X	3040	-0-	-348	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3068	-0-	-322	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2928	-0-	-342	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2978	-0-	-401	-0-	2978	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	930	-0-	-22	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4086	-0-	-142	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4090	-0-	-410	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4134	-0-	-423	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3974	-0-	-406	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	932	-0-	-525	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

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

02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	1092	N	1034	-0-	-58	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

02	1596	N	1536	-0-	-60	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1413	-0-	-295	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1511	-0-	-57	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1772	-0-	-104	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1795	-0-	-155	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3035	2	35	9	Y	32					61
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3398	2	21	9	Y	19					80
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3359	2	13	9	Y	12	91	1			1
05	3410	X	3001	-0-	-409	-0-	3001	2			Y	-0-					1
06	3300	X	2676	-0-	-624	-0-	2659	2	17	9	Y	15					16
07	3472	X	2843	-0-	-629	-0-	2836	2	7	9	Y	6					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2561	-0-	-155	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2606	-0-	-274	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2422	-0-	-308	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2275	-0-	-546	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1164	2	11	9	Y	10					10
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1078	2	12	9	Y	11					21
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1090	2	4	9	Y	4					25
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1030	2	1	9	Y	1					26
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1056	2	9	9	Y	8					34

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

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

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2395	-0-	-95	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2558	-0-	-139	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2463	-0-	-57	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	310	-0-	-530	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	899	N	311	-0-	-588	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	720	N	397	-0-	-323	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	300	N	47	-0-	-253	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	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
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	0	X	903	-0-	903	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2847	-0-	-5	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2665	-0-	-35	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2733	-0-	-181	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2652	-0-	-108	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2698	-0-	-61	-0-	2698	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
02	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
05	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	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
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	945	-0-	-202	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2900	-0-	-107	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4673	-0-	-194	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2881	-0-	-33	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2637	-0-	-308	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2580	-0-	-210	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2631	-0-	-190	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	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 #: 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
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

02	532	N	179	-0-	-353	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1046	-0-	-544	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

02	784	N	562	-0-	-222	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	491	-0-	-139	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 64V RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	620	-0-	-550	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					-0-
03	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			Y	-0-					-0-
04	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			Y	-0-					-0-
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			Y	-0-					-0-
06	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			Y	-0-					-0-
07	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 43V RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
05	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 68V RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 34H RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8236 - 10249

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 18D RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7649 - 8190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					1
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					1
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					1
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					1
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					1
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					1

DCCO 2 WELL #: 56V RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 69V RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					Y	-0-					-0-
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

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

WCCO 4 WELL #: 52V RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 70V RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 73V RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

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

WCCO 4 WELL #: 3V RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 44V RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

02	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					33
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					33
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					33
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					33
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					33
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					33

DCCO 2 WELL #: 72V RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 4V RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 66V RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 67V RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
05	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
07	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 19D RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 68V RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 69V RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	392	-0-	-662	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

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
02	2632	N	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2100	X	1936	-0-	-164	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1998	-0-	-327	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1892	-0-	-358	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	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 #: 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
02	2744	X	1944	-0-	-800	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	558	1	2579	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2073	-0-	-807	-0-	531	1	1542	2	Y	-0-					-0-
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	558	1	2414	2	Y	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	527	1	2506	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	558	1	2436	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
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
03	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
05	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	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
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	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
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	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
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	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
02	644	N	602	-0-	-42	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	644	N	327	-0-	-317	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

02	476	N	192	-0-	-284	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 54H RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6940 - 8948

02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

02	1680	N	1325	-0-	-355	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1321	-0-	-477	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1089	-0-	-621	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	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 #: 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
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	975	-0-	-375	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2128	N	2126	-0-	-2	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2175	-0-	-181	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	3020	-0-	-10	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	2492	X	2065	-0-	-427	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2318	-0-	-317	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2518	-0-	-32	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6218	-0-	3218	3218	6218	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4902	-0-	1802	5020	4902	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
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1935	-0-	-225	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	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
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3743	-0-	-37	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3895	-0-	-197	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3750	-0-	-210	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3796	-0-	-296	-0-	3796	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
02	1372	N	1088	-0-	-284	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	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
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2400	-0-	-638	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
05	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	21023	2			N	-0-					-0-
06	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
07	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	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
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 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
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	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
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	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
02	1624	N	1539	-0-	-85	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1359	-0-	-97	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2026

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
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2078	-0-	-190	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2344	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 #: 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
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1213	-0-	-647	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1223	-0-	-427	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1239	-0-	-497	-0-	1239	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
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	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
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	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
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

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
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	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
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					3
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					3
04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					3
05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1910	2	6	9	Y	5					8
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1850	2	2	9	Y	2					10
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					10

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
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3314	-0-	-226	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	882	-0-	-168	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
05	2852	N	2697	-0-	-155	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2632	-0-	-38	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
05	3038	N	2760	-0-	-278	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2791	-0-	-61	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	677	-0-	-883	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	491	-0-	-1028	-0-	491	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
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	750	N	453	-0-	-297	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	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
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	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
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	328	1	2619	2	N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	365	1	2759	2	N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	326	1	2622	2	N	-0-					-0-
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	276	1	2489	2	N	-0-					-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	343	1	2645	2	N	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	366	1	2646	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
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	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 #: 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
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1259	-0-	-291	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3929	-0-	929	929	3929	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2979	-0-	-121	808	2979	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2947	-0-	-53	755	2947	2			N	-0-					-0-
07	3746	X	2991	-0-	-755	-0-	2991	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
02	2828	X	2629	-0-	-199	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	3018	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
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	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
02	504	N	335	-0-	-169	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	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
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	930	N	646	-0-	-284	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	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
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2782	-0-	-466	-0-	2761	2	21	9	Y	19					51
03	3596	X	267	-0-	-3329	-0-	250	2	17	9	Y	15	64	1			2
04	3030	X	192	-0-	-2838	-0-	192	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3069	X	3	-0-	-3066	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-

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
02	2408	N	2307	-0-	-101	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2192	-0-	-208	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2261	-0-	-157	-0-	2261	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	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
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	273	-0-	-119	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	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
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	710	-0-	-499	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	804	-0-	-366	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	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
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	1708	N	1365	-0-	-343	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1453	-0-	-197	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	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
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1389	-0-	-441	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1375	-0-	-454	-0-	1375	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
02	1400	N	1383	-0-	-17	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 81V RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	285	-0-	-275	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 20H RRCID -> 196545 COMPL. DATE 06/19/2026 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7495 - 9869

02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
04	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	32	1	7655	2	N	-0-					-0-
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	28	1	7309	2	N	-0-					-0-
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	33	1	5287	2	N	-0-					-0-
07	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	52	1	7604	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 49V RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 47V RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 36V RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 22V RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1638	-0-	-252	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3416	-0-	-112	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3768	-0-	-76	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	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
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2864	-0-	-166	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	2864	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
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	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
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1340	-0-	-310	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	750	N	546	-0-	-204	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	775	N	391	-0-	-384	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	570	N	291	-0-	-279	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	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 #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 27V RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1246	-0-	-42	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 30V RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	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
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					13
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					13
04	1140	N	924	-0-	-216	-0-	923	2	1	9	Y	1					14
05	1178	N	982	-0-	-196	-0-	981	2	1	9	Y	1					15
06	1140	N	809	-0-	-331	-0-	809	2			Y	-0-					15
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					15

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
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	4928	X	4406	-0-	-522	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4864	-0-	-530	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4952	-0-	-268	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4719	-0-	-272	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	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
02	1148	N	1129	-0-	-19	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	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
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	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
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 48V RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	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
02	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	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
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1302	-0-	-1178	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1353	-0-	-927	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	720	N	342	-0-	-378	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	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
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	152	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	161	1	1539	2	Y	39	38	1			1
							43	9									
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	159	1	1428	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	172	1	1549	2	Y	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	170	1	1908	2	Y	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	177	1	1983	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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
02	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	455	-0-	-754	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	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
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	2415	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
02	2408	X	2113	-0-	-295	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2442	-0-	-224	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2185	-0-	-171	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	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 #: 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
02	2156	X	1670	-0-	-486	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	1413	-0-	-974	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	1099	-0-	-1211	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3460	-0-	460	460	3460	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2913	-0-	-187	273	2913	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
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3774	-0-	-156	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3576	-0-	-354	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3768	-0-	-293	-0-	3768	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
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2195	-0-	-115	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2368	-0-	-19	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2197	-0-	-113	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2259	-0-	-128	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	4134	-0-	-10	-0-	4114	2	20	9	Y	18					23
03	4681	X	4649	-0-	-32	-0-	4614	2	35	9	Y	32	53	1			2
04	4530	X	4363	-0-	-167	-0-	4350	2	13	9	Y	12	2	1			12
05	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	4563	2	13	9	Y	12					24
06	4500	X	4431	-0-	-69	-0-	4412	2	19	9	Y	17					41
07	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	4447	2	21	9	Y	19	60	1			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2518	-0-	-2	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2348	-0-	-142	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2414	-0-	-190	-0-	2414	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NANCE WELL #: 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
02	2352	X	1299	-0-	-1053	-0-	241	1	1058	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	1876	-0-	-728	-0-	267	1	1609	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	1682	-0-	-838	-0-	258	1	1424	2	N	-0-			-0-
05	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	267	1	1340	2	N	-0-			-0-
06	1830	X	224	-0-	-1606	-0-	224	1			N	-0-			-0-
07	1891	X	241	-0-	-1650	-0-	241	1			N	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

02	2660	X	1908	-0-	-752	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	2045	-0-	-900	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
04	2850	X	1878	-0-	-972	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
05	2201	X	1854	-0-	-347	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
06	2040	X	1778	-0-	-262	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
07	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

02	644	N	184	-0-	-460	-0-	184	2			N	-0-			-0-
03	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			N	-0-			-0-
04	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	4088	X	3363	-0-	-725	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	3491	-0-	-1035	-0-	3491	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	3250	-0-	-1130	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
05	3782	X	3159	-0-	-623	-0-	3159	2			N	-0-			-0-
06	3600	X	2999	-0-	-601	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	2914	-0-	-806	-0-	2914	2			N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

02	3080	X	3051	-0-	-29	-0-	3051	2			N	-0-			-0-
03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
04	3300	X	2961	-0-	-339	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
05	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
06	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
07	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	2970	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 #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2280	-0-	-44	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2122	-0-	-308	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2238	-0-	-273	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2299	-0-	-131	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 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
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6	9	Y	5					6
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	824	2	6	9	Y	5					11
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	Y	1					12
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	832	2	6	9	Y	5					17
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	763	2	3	9	Y	3					20
07	837	N	625	-0-	-212	-0-	619	2	6	9	Y	5					25

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 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
02	2800	N	3185	-0-	385	3090	3185	2			N	-0-					-0-
03	6653	X	3563	-0-	-3090	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2026

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2594	-0-	-178	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	987	-0-	-77	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1228	-0-	-368	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 7D RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 6H RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	308	1	3255	2	Y	-0-					-0-
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	340	1	1342	2	Y	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	330	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	341	1	2719	2	Y	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	330	1	3381	2	Y	-0-					-0-
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	341	1	2125	2	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1783	-0-	-437	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

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

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1370	-0-	-2	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2101	-0-	-167	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2256	-0-	-255	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2193	-0-	-237	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2237	-0-	-13	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2569	-0-	-190	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2677	-0-	-82	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1788	-0-	-4	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8819	-0-	5819	5819	8819	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	10370	-0-	7270	13089	10370	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7745	-0-	4745	17834	7745	2			N	-0-					-0-
07	24739	X	6905	-0-	-17834	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

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

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	613	-0-	-497	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3117	-0-	-327	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3618	-0-	-72	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 WELL #: 63V RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2165	-0-	-175	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2011	-0-	-299	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1640	-0-	-592	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2727	-0-	-73	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 27V RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

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

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
03	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
04	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
05	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
06	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
07	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	806	X	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	780	X	460	-0-	-320	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	806	X	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	600	X	378	-0-	-222	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7655 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5914	-0-	-442	-0-	5914	2			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6759	-0-	-154	-0-	6759	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	6265	-0-	-275	-0-	6265	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	6562	-0-	-196	-0-	6562	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	6158	-0-	-382	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6275	-0-	-483	-0-	6275	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	912	-0-	-138	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5084	-0-	-572	-0-	241	1	4843	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5477	-0-	-444	-0-	246	1	5231	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5283	-0-	-237	-0-	258	1	5025	2	N	-0-					-0-
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	267	1	5571	2	N	-0-					-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	258	1	5511	2	N	-0-					-0-
07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	267	1	5634	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1876	N	1855	-0-	-21	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1848	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
02	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1348	-0-	-722	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1048	-0-	-1029	-0-	1048	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
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	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 #: 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
02	2548	N	2360	-0-	-188	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2700	-0-	-121	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2578	-0-	-32	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	2539	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
02	1904	X	1882	-0-	-22	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	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
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2955	-0-	-331	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2846	-0-	-334	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	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
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	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
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2228	-0-	-1182	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
05	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
07	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	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
02	1596	N	1543	-0-	-53	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	905	-0-	-831	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5395	-0-	2395	2395	5395	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4503	-0-	1403	3798	4503	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3557	-0-	557	4355	3557	2			N	-0-					-0-
07	7470	X	3115	-0-	-4355	-0-	3115	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 #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2399	-0-	-1569	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
06	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
07	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 72V RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 73V RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 74D RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 75V RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
03	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
04	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
06	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
07	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 78V RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					1
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					1
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					1
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					1
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					1
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					1

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2187	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 #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

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

02	728	N	650	-0-	-78	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	756	-0-	-267	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	840	-0-	-245	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 33V RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7262	-0-	-209	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6363	-0-	-867	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7121	-0-	-350	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6614	-0-	-556	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6790	-0-	-619	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 37V RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

02	2968	X	2753	-0-	-215	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

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

02	1932	N	1870	-0-	-62	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

02	1484	N	1432	-0-	-52	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

02	2016	N	75	-0-	-1941	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2212	-0-	-218	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 32V 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
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	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
02	4228	X	3942	-0-	-286	-0-	241	1	3701	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4200	-0-	-481	-0-	267	1	3933	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3736	-0-	-584	-0-	258	1	3478	2	Y	-0-					-0-
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	267	1	4205	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	4066	-0-	-164	-0-	258	1	3808	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	267	1	3915	2	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	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
02	1624	N	1390	-0-	-234	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1333	-0-	-372	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	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
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	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
02	504	N	355	-0-	-149	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	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
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
03	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
05	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
06	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
07	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 77V RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 63D RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

02	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 62V RRCID -> 199437 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
04	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
06	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 31V RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

02	1036	N	802	-0-	-234	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	868	N	465	-0-	-403	-0-	1	1	464	2	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	899	N	444	-0-	-455	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7072 - 7348

02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	746	-0-	-587	-0-	36	1	710	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	686	-0-	-678	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	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
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
02	6860	X	6681	-0-	-179	-0-	6681	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	7418	-0-	-146	-0-	7418	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	7194	-0-	-126	-0-	7194	2			Y	-0-					-0-
05	7409	X	6942	-0-	-467	-0-	6942	2			Y	-0-					-0-
06	7170	X	7030	-0-	-140	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
07	7440	X	7135	-0-	-305	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

02	616	N	592	-0-	-24	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

02	2576	X	2486	-0-	-90	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1309	-0-	-489	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

02	1708	N	1544	-0-	-164	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	8710	-0-	-110	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9336	-0-	-429	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8913	-0-	-537	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
07	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7842 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9996	X	9884	-0-	-112	-0-	9884	2			Y	-0-					-0-
03	11098	X	11018	-0-	-80	-0-	11018	2			Y	-0-					-0-
04	10740	X	10265	-0-	-475	-0-	10265	2			Y	-0-					-0-
05	11098	X	10571	-0-	-527	-0-	10571	2			Y	-0-					-0-
06	10650	X	10346	-0-	-304	-0-	10346	2			Y	-0-					-0-
07	11005	X	10503	-0-	-502	-0-	10503	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

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

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	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 #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1695	-0-	-153	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1172	-0-	-116	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	N	1177	-0-	-111	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 10H RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	705	-0-	-219	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	992	N	705	-0-	-287	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 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
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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
02	2268	N	2212	-0-	-56	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	907	-0-	-437	-0-	89	1	818	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	58	-0-	-1430	-0-	58	1			N	-0-					-0-
04	1440	N	487	-0-	-953	-0-	45	1	442	2	N	-0-					-0-
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	117	1	733	2	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	85	1	375	2	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	540	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
02	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
03	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
04	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
05	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
06	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	63	1			-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			Y	-0-					-0-
05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			Y	-0-					-0-
06	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	2			Y	-0-					-0-
07	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11013	2	46	9	Y	42	42	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
02	3696	X	3436	-0-	-260	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3300	-0-	-792	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2883	-0-	-1077	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2760	-0-	-1332	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2468	-0-	-1492	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2424	-0-	-1389	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EAST PONDER UNIT WELL #: 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
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

02	2044	N	1329	-0-	-715	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

02	392	N	309	-0-	-83	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			Y	-0-					-0-
03	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			Y	-0-					-0-
04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			Y	-0-					-0-
05	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			Y	-0-					-0-
06	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			Y	-0-					-0-
07	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10629	2	44	9	Y	40	40	1			-0-

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3416	X	2782	-0-	-634	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3132	-0-	-468	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3302	-0-	-325	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2152	-0-	-204	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2031	-0-	-129	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	958	-0-	-182	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

02	616	N	549	-0-	-67	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

02	1400	N	1064	-0-	-336	-0-	1064	2			Y	-0-					10
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	Y	2					12
04	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	1551	2	1	9	Y	1					13
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					13
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					13
07	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	1298	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			Y	-0-					-0-
03	10540	X	10300	-0-	-240	-0-	10300	2			Y	-0-					-0-
04	10050	X	9818	-0-	-232	-0-	9818	2			Y	-0-					-0-
05	10540	X	10511	-0-	-29	-0-	10511	2			Y	-0-					-0-
06	10200	X	10156	-0-	-44	-0-	10156	2			Y	-0-					-0-
07	10540	X	10351	-0-	-189	-0-	10351	2			Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	727	-0-	-253	-0-	727	2			Y	-0-					16
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1343	2	12	9	Y	11					27
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	Y	1					28
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3					31
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1279	2			Y	-0-					31
07	1333	N	961	-0-	-372	-0-	961	2			Y	-0-					31

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
02	1288	N	933	-0-	-355	-0-	933	2			Y	-0-					10
03	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1314	2	7	9	Y	6	16	1			-0-
04	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	867	-0-	-423	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	817	-0-	-454	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

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	144	-0-	-1476	-0-	142	2	2	9	Y	2					17
*10	837	N	538	-0-	-299	-0-	538	2			Y	-0-					17
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					17
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					17
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					17
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					17
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					17
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-	17	1			-0-
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
*06	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	943	-0-	-731	-0-	943	2			Y	-0-					-0-

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
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3547	2	26	9	Y	24	40	1			13
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3688	2	39	9	Y	35	46	1			2
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3636	2	23	9	Y	21	1	1			22
*05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3853	2	44	9	Y	40	62	1			-0-
*06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3672	2	20	9	Y	18					18
07	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	3547	2	20	9	Y	18	34	1			2

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
02	2968	X	2788	-0-	-180	-0-	2779	2	9	9	Y	8					8
03	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	3203	2	35	9	Y	32	39	1			1
04	3180	X	3107	-0-	-73	-0-	3101	2	6	9	Y	5	1	1			5
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3352	2	12	9	Y	11					16
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3223	2	14	9	Y	13					29
07	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3143	2	22	9	Y	20	47	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
03	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
04	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
05	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
07	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	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
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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
02	7784	X	7250	-0-	-534	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8025	-0-	-593	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8065	-0-	-275	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
05	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6866	-0-	-1473	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3550	-0-	-34	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3667	-0-	-113	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3660	-0-	-150	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	3774	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
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	150	-0-	-408	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	53	-0-	-487	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*07	341	N	28	-0-	-313	-0-	28	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
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1958	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. 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
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	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
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1850	-0-	-54	-0-	1850	2			Y	-0-					8
03	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	2022	2			Y	-0-					8
04	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			Y	-0-					8
05	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	1966	2			Y	-0-					8
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1921	2			Y	-0-					8
07	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	1883	2			Y	-0-					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
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					17
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1					18
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	876	2	2	9	Y	2					20
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			Y	-0-					20
06	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					20
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	2			Y	-0-					20

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
02	8372	X	8331	-0-	-41	-0-	8331	2			Y	-0-					25
03	9176	X	9131	-0-	-45	-0-	9131	2			Y	-0-					25
04	8850	X	8722	-0-	-128	-0-	8722	2			Y	-0-					25
05	9238	X	8969	-0-	-269	-0-	8969	2			Y	-0-					25
06	8940	X	8710	-0-	-230	-0-	8710	2			Y	-0-					25
07	9238	X	8886	-0-	-352	-0-	8877	2	9	9	Y	8	33	1			-0-

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
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	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
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2624	-0-	-16	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2329	-0-	-311	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2178	-0-	-519	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	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
02	1540	N	996	-0-	-544	-0-	994	2	2	9	Y	2					30
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1	9	Y	1					31
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2	4	9	Y	4					35
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1979	2	11	9	Y	10	45	1			-0-
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1941	2	2	9	Y	2					2
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					2

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
02	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	861	-0-	-6207	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
06	6840	X	3496	-0-	-3344	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	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
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					25
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					25
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-	23	1			2
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					2
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3657	2	2	9	Y	2					4
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3603	2	9	9	Y	8					12

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
02	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	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
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	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
02	2548	N	1677	-0-	-871	-0-	1677	2			Y	-0-					19
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2855	2	1	9	Y	1					20
04	2760	N	2713	-0-	-47	-0-	2713	2			Y	-0-	20	1			-0-
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2819	2	6	9	Y	5					5
06	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	2710	2			Y	-0-					5
07	2790	N	2089	-0-	-701	-0-	2089	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
05	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	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
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	2			Y	-0-					33
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					33
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					33
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					33
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	2			Y	-0-					33
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			Y	-0-					33

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 14H 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
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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
02	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	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
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 66D RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 68D RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7756 - 8340

02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

02	3024	X	2927	-0-	-97	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3007	-0-	-233	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3640	-0-	-204	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3230	-0-	-614	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3140	-0-	-130	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2756	-0-	-604	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	164	-0-	-704	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	248	X	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	X	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	401	-0-	-684	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	N	59	-0-	-1274	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 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
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	651	N	416	-0-	-235	-0-	416	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	763	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	904	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	862	1	357	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	842	1	158	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	806	-0-	-514	-0-	806	1			N	-0-					-0-
07	1271	N	863	-0-	-408	-0-	863	1			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7171 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	231	1	3461	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	2252	-0-	-1096	-0-	253	1	1999	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	1492	-0-	-1748	-0-	140	1	1352	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2013	-0-	-1335	-0-	242	1	1771	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	234	1	2917	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	150	1	2725	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

02	1540	N	1100	-0-	-440	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
07	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	1286	2			N	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

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-

DCCO 4 WELL #: 5V RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
07	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 51V RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
07	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 8V RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	N	1					1
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					1
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					1
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					1
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					1
07	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					1

DCCO 2 WELL #: 38H RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 24D RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 71V RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 74D RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7496 - 8022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	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
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 19D RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 61D RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7359

02	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
03	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
06	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
07	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 21V RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
04	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
06	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 20V RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 32V RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
04	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
06	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
07	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 5D RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	381	1	1335	2	Y	19					36
							21	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	422	1	1290	2	Y	10	43	1			3
							11	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	408	1	1212	2	Y	6	1	1			8
							7	9									
05	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	422	1	1292	2	Y	9					17
							10	9									
06	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	408	1	1249	2	Y	4					21
							4	9									
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	422	1	1287	2	Y	27					48
							30	9									

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7370 - 8597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21303	X	21303	-0-	-0-	-0-	21303	2			N	-0-					-0-
03	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
04	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
05	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	23982	2			N	-0-					-0-
06	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	23104	2			N	-0-					-0-
07	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23723	2			N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1391	2	4	9	N	4					4
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1385	2	4	9	N	4					8
07	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1407	2			N	-0-					8

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	279	-0-	-1849	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	404	-0-	-1921	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	163	-0-	-1427	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	372	1	2551	2	Y	8					8
							9	9									
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	360	1	2499	2	Y	12					20
							13	9									
07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	372	1	2477	2	Y	1					21
							1	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					13
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1495	2	36	9	Y	33					46
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1356	2	41	9	Y	37	83	1			-0-
05	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	Y	1					1
07	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1345	2	7	9	Y	6					7

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
02	4116	X	2873	-0-	-1243	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3758	-0-	-442	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3886	-0-	-464	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4012	-0-	-483	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 01/16/2024 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7892 - 10004

02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			Y	-0-					-0-
03	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			Y	-0-					-0-
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			Y	-0-					-0-
05	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			Y	-0-					-0-
06	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			Y	-0-					-0-
07	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6794 - 7058

02	616	N	516	-0-	-100	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7851 - 9905

02	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			Y	-0-					-0-
03	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			Y	-0-					-0-
04	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			Y	-0-					-0-
05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3	-0-	-3327	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4619	-0-	-682	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5094	-0-	-36	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

02	1176	N	861	-0-	-315	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	627	-0-	-393	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	781	-0-	-273	-0-	781	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
02	1120	N	984	-0-	-136	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	990	N	802	-0-	-188	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	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
02	2072	N	1515	-0-	-557	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1347	-0-	-854	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	2271	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
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	1908	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
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	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
02	7896	X	7365	-0-	-531	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
03	8742	X	8181	-0-	-561	-0-	8181	2			Y	-0-					-0-
04	8070	X	6649	-0-	-1421	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	8003	-0-	-181	-0-	8003	2			Y	-0-					-0-
06	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	7728	-0-	-456	-0-	7728	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	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
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					13
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					13
*04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					13
*05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					13
*06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					13
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	317	1	4212	2	N	-0-					-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	246	1	4709	2	N	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	223	1	4664	2	N	-0-					-0-
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	247	1	4924	2	N	-0-					-0-
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	244	1	4652	2	N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	253	1	4832	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
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					30
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					30
04	750	N	507	-0-	-243	-0-	507	2			Y	-0-					30
05	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			Y	-0-					30
06	750	N	676	-0-	-74	-0-	664	2	12	9	Y	11					41
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	961	2	4	9	Y	4					45

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
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					9
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					9
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					9
06	3000	N	3604	-0-	604	604	3604	2			Y	-0-					9
07	3100	N	3443	-0-	343	947	3443	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					12
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					12
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					12
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			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
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	336	1	2036	2	N	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2226	-0-	-409	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2092	-0-	-488	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2185	-0-	-264	-0-	2185	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
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	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
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	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
02	2462	N	2256	-0-	-206	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
04	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	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
02	5124	X	4978	-0-	-146	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5400	-0-	-273	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5063	-0-	-427	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5170	-0-	-379	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4936	-0-	-404	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5159	-0-	-359	-0-	5159	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
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3055	-0-	-5	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

02	2716	X	2581	-0-	-135	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2560	-0-	-350	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2580	-0-	-334	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2584	-0-	-268	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7708 - 11410

02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			Y	-0-					-0-
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			Y	-0-					-0-
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	324	1	6415	2	Y	-0-					-0-
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	335	1	5618	2	Y	-0-					-0-
06	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	324	1	6181	2	Y	-0-					-0-
07	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	335	1	6959	2	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

02	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
03	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
04	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
05	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

02	14B2 EXT	121	-0-	121	544	118	2	3	9	Y	3					3
03	923	X	379	-0-	-544	-0-	375	2	4	9	Y	4					7
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3					10
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					10
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	266	2	105	9	Y	95	92	1			13
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	6	1			10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	463	-0-	463	764	463	2			Y	-0-					8
03		14B2 EXT	1663	-0-	1663	2427	1622	2	41	9	Y	37					45
04		14B2 EXT	910	-0-	910	3337	898	2	12	9	Y	11					56
05		14B2 EXT	1016	-0-	1016	4353	1004	2	12	9	Y	11					67
06	3000	N	706	-0-	-2294	2059	697	2	9	9	Y	8					75
07	2146	N	87	-0-	-2059	-0-	87	2			Y	-0-					75

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	207	-0-	207	828	207	2			Y	-0-					-0-
03	1696	X	868	-0-	-828	-0-	867	2	1	9	Y	1					1
04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2					3
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	Y	1					4
06	840	N	502	-0-	-338	-0-	493	2	9	9	Y	8					12
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	Y	6					18

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

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

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2446	-0-	-933	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2392	-0-	-878	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2549	-0-	-830	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2474	-0-	-106	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2531	-0-	-11	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					20
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					20
04	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			Y	-0-					20
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					20
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					20
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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
02	2436	X	1849	-0-	-587	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2393	-0-	-217	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	2514	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
02	13160	X	12967	-0-	-193	-0-	12967	2			Y	-0-					-0-
03	14446	X	13751	-0-	-695	-0-	13705	2	46	9	Y	42	41	1			1
04	13980	X	13653	-0-	-327	-0-	13653	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	14446	X	14042	-0-	-404	-0-	14042	2			Y	-0-					-0-
06	13890	X	13648	-0-	-242	-0-	13648	2			Y	-0-					-0-
07	14353	X	13827	-0-	-526	-0-	13827	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
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	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
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	900	N	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	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
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	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
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	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
02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	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
02	588	N	311	-0-	-277	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 65V RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

02	2212	N	2142	-0-	-70	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2038	-0-	-122	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

02	560	N	371	-0-	-189	-0-	371	2			Y	-0-					18
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	797	2	41	9	Y	37					55
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					55
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2					57
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			Y	-0-					57
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					57

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 79V RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 8070 - 9491

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					3
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					3
04	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					3
05	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					3
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					3
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					3

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

02	4088	X	3960	-0-	-128	-0-	3960	2			Y	-0-					20
03	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4251	2	13	9	Y	12					32
04	4380	X	3958	-0-	-422	-0-	3933	2	25	9	Y	23	55	1			-0-
05	4371	X	4014	-0-	-357	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4115	-0-	-115	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

02	1680	N	133	-0-	-1547	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	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
02	448	N	133	-0-	-315	-0-	89	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

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

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12292	X	12251	-0-	-41	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	13493	-0-	-116	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
04	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	13251	-0-	-327	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12916	-0-	-224	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	13311	-0-	-267	-0-	13311	2			N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	Y	1					33
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					33
*02	1176	N	1076	-0-	-100	-0-	1076	2			Y	-0-					33
*03	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			Y	-0-	32	1			1
*04	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1184	2	4	9	Y	4					5
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1216	2	4	9	Y	4					9
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	Y	1					10
*07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	Y	2					12

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4739	-0-	-329	-0-	291	1	4448	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5297	-0-	-128	-0-	187	1	5110	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4906	-0-	-314	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5151	-0-	-181	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	281	1	5549	2	N	-0-					-0-
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	322	1	5191	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

02	392	N	326	-0-	-66	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8547 - 10400

02	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	1105	1	7040	2	N	-0-					-0-
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	1223	1	6853	2	N	-0-					-0-
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	1184	1	6415	2	N	-0-					-0-
05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	1223	1	5733	2	N	-0-					-0-
06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	1184	1	5284	2	N	-0-					-0-
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	1223	1	5790	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7930 - 9990

02	9044	X	8622	-0-	-422	-0-	8622	2			Y	-0-					-0-
03	10013	X	9626	-0-	-387	-0-	9626	2			Y	-0-					-0-
04	9690	X	9303	-0-	-387	-0-	9303	2			Y	-0-					-0-
05	9858	X	9676	-0-	-182	-0-	9676	2			Y	-0-					-0-
06	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			Y	-0-					-0-
07	9641	X	9488	-0-	-153	-0-	9488	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

02	1344	N	1200	-0-	-144	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	315	-0-	-956	-0-	315	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 6D RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7166 - 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
02	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
03	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
04	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
05	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
07	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

02	1540	N	824	-0-	-716	-0-	241	1	583	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1093	-0-	-488	-0-	267	1	826	2	N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	258	1	756	2	N	-0-					-0-
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	267	1	582	2	N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	258	1	895	2	N	-0-					-0-
07	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

02	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			Y	-0-					-0-
03	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			Y	-0-					-0-
04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			Y	-0-					-0-
05	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			Y	-0-					-0-
06	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			Y	-0-					-0-
07	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 82V RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6168	-0-	-972	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6511	-0-	-1394	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6900	-0-	-750	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7322	-0-	-459	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
07	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2547	-0-	-169	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2575	-0-	-432	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2377	-0-	-473	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2678	-0-	-143	-0-	2678	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
02	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	812	N	309	-0-	-503	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	899	N	376	-0-	-523	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	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
02	2912	X	2279	-0-	-633	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	2320	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
02	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
05	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	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 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
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	806	N	569	-0-	-237	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	780	N	597	-0-	-183	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					32
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					32
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	534	2	9	9	Y	8					40
05	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	2			Y	-0-					40
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			Y	-0-					40
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	526	2	44	9	Y	40	40	1			40

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1218	-0-	1218	1218	1218	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

02	4144	X	4123	-0-	-21	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4533	-0-	-117	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4364	-0-	-136	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4250	-0-	-160	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4486	-0-	-71	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1834	-0-	-116	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/22/2025 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7784 - 11154

02	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	339	1	17958	2	Y	-0-					9
03	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	375	1	19109	2	Y	-0-					9
04	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	363	1	17988	2	Y	14					23
							15	9									
05	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	375	1	18312	2	Y	3					26
							3	9									
06	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	363	1	17483	2	Y	-0-					26
07	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	375	1	18191	2	Y	7	33	1			-0-
							8	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					11
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			Y	-0-					11
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					11
05	4123	X	4039	-0-	-84	-0-	4039	2			Y	-0-					11
06	3990	X	3804	-0-	-186	-0-	3804	2			Y	-0-					11
07	4123	X	3987	-0-	-136	-0-	3987	2			Y	-0-					11

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7256 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 4H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7840 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	241	1	7123	2	N	-0-					-0-
03	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	267	1	6955	2	N	-0-					-0-
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	258	1	5886	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	267	1	6677	2	N	-0-					-0-
06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	589	1	6080	2	N	-0-					-0-
07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	341	1	7477	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2738	-0-	-90	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2949	-0-	-182	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2862	-0-	-168	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	665	-0-	-451	-0-	665	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

02	2856	X	2804	-0-	-52	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

02	2800	N	3339	-0-	539	2266	3339	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3444	-0-	344	2610	3444	2			Y	-0-					-0-
04	5688	X	3078	-0-	-2610	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

02	1512	N	1423	-0-	-89	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1171	-0-	-299	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1198	-0-	-352	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1549	-0-	-435	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	902	-0-	-338	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	972	-0-	-198	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					27
03	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			Y	-0-					27
04	1050	N	642	-0-	-408	-0-	642	2			Y	-0-					27
05	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	2			Y	-0-					27
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					27
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1281	2	3	9	Y	3					30

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
02	728	N	290	-0-	-438	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	209	-0-	-318	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					2
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					2
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	Y	6					8
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	100	2	2	9	Y	2					10
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10

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
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1307	2	47	9	Y	43					43
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1234	2	55	9	Y	50	93	1			-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	Y	5					5
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1264	2	31	9	Y	28					33
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1264	2	21	9	Y	19	52	1			-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
02	5628	X	5445	-0-	-183	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	6095	-0-	-12	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5773	-0-	-137	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5906	-0-	-201	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5794	-0-	-116	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5956	-0-	-151	-0-	5956	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
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					45
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1980	2	28	9	Y	25					70
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2070	2	28	9	Y	25	95	1			-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2212	2	4	9	Y	4					4
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2347	2	28	9	Y	25					29
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2633	2	76	9	Y	69	94	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	1792	N	1746	-0-	-46	-0-	1746	2			Y	-0-					33
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2004	2	55	9	Y	50	48	1			35
04	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	1893	2			Y	-0-	2	1			33
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					33
06	1980	N	1885	-0-	-95	-0-	1885	2			Y	-0-					33
07	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			Y	-0-					33

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	Y	2					10
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1					11
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1					12
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	591	2	1	9	Y	1					13
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					13
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	596	2	2	9	Y	2					15

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
02	392	N	132	-0-	-260	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 46D RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8260 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
02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	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
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4809	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	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
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					5
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					5
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			Y	-0-					5
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					5
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-	5	7			-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 65H RRCID -> 205412 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8353 - 11103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	450	N	129	-0-	-321	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	465	N	75	-0-	-390	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	N	2178	-0-	-286	-0-	2178	2			Y	-0-					8
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2750	2	46	9	Y	42	48	1			2
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2614	2	3	9	Y	3	1	1			4
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2731	2	4	9	Y	4					8
06	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	2620	2	2	9	Y	2					10
07	2697	N	2344	-0-	-353	-0-	2331	2	13	9	Y	12					22

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	N	2186	-0-	-82	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1716	-0-	-795	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2324	N	2319	-0-	-5	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					38
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					38
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					38
05	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					38
06	300	N	68	-0-	-232	-0-	64	2	4	9	Y	4					42
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	186	2	101	9	Y	92					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7809 - 9946

02	9576	X	5596	-0-	-3980	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
03	7502	X	6236	-0-	-1266	-0-	6236	2			Y	-0-					-0-
04	7260	X	6248	-0-	-1012	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-
05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			Y	-0-					-0-
06	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			Y	-0-					-0-
07	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	924	N	606	-0-	-318	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	870	N	676	-0-	-194	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	420	-0-	-210	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	209	-0-	-349	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7005 - 8701

02	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
03	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
05	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
07	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

02	8568	X	8364	-0-	-204	-0-	8364	2			Y	-0-					-0-
03	9486	X	9262	-0-	-224	-0-	9262	2			Y	-0-					-0-
04	9090	X	8900	-0-	-190	-0-	8900	2			Y	-0-					-0-
05	9362	X	9343	-0-	-19	-0-	9343	2			Y	-0-					-0-
06	9000	X	8767	-0-	-233	-0-	8767	2			Y	-0-					-0-
07	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	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 #: 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
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

02	10220	X	9807	-0-	-413	-0-	9807	2			Y	-0-					-0-
03	11315	X	10883	-0-	-432	-0-	10883	2			Y	-0-					-0-
04	10800	X	10480	-0-	-320	-0-	10480	2			Y	-0-					-0-
05	10912	X	10836	-0-	-76	-0-	10836	2			Y	-0-					-0-
06	10530	X	10037	-0-	-493	-0-	10037	2			Y	-0-					-0-
07	10881	X	10001	-0-	-880	-0-	10001	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 45D RRCID -> 206799 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
07	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

02	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	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 #: 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
02	2800	N	4973	-0-	2173	2173	4973	2			N	-0-					-0-
03	2173	X	-0-	-0-	-2173	-0-					N	-0-					-0-
04	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
05	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	15267	2			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7525 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			Y	-0-					-0-
03	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			Y	-0-					-0-
04	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8817	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	9548	X	9141	-0-	-407	-0-	9141	2			Y	-0-					-0-
06	9240	X	8562	-0-	-678	-0-	8562	2			Y	-0-					-0-
07	9548	X	8883	-0-	-665	-0-	8883	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7863 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1295	-0-	-77	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	503	1	2655	2	N	57					57
							63	9									
03	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	557	1	2377	2	N	48	83	1			22
							53	9									
04	3030	X	3017	-0-	-13	-0-	539	1	2406	2	N	65	2	1			85
							72	9									
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	557	1	2598	2	N	36	77	1			44
							40	9									
06	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	539	1	2348	2	N	49	79	1			14
							54	9									
07	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	557	1	2381	2	N	61	75	1			-0-
							67	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
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	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
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3078	-0-	-402	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3189	-0-	-407	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/04/2026 TOTAL DEPTH 7210 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
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					2
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					2
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2198	2	1	9	Y	1					3
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					3
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					3
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					3

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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					13
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					13
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					13
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					13
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					13
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	608	-0-	-202	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	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
02	9100	X	8976	-0-	-124	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9594	-0-	-481	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9184	-0-	-566	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
05	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9445	-0-	-185	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8922	-0-	-1029	-0-	8922	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
02	2884	X	2782	-0-	-102	-0-	236	1	2546	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3047	-0-	-146	-0-	259	1	2788	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2893	-0-	-107	-0-	258	1	2635	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2718	-0-	-382	-0-	267	1	2451	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2626	-0-	-374	-0-	258	1	2368	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	267	1	2499	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
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	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
02	5628	X	5221	-0-	-407	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5800	-0-	-524	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5605	-0-	-515	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5919	-0-	-405	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5406	-0-	-391	-0-	5406	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
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2233	-0-	-123	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	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
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2331	-0-	-304	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2239	-0-	-371	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2247	-0-	-264	-0-	2247	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
02	5292	X	5243	-0-	-49	-0-	241	1	4965	2	Y	34	32	1			110
							37	9									
03	5704	X	5213	-0-	-491	-0-	267	1	4905	2	Y	37					147
							41	9									
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	258	1	5495	2	Y	8	3	1			152
							9	9									
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	267	1	5593	2	Y	25	36	1			141
							28	9									
06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	258	1	5415	2	Y	26					167
							29	9									
07	5952	X	5575	-0-	-377	-0-	267	1	5266	2	Y	38	66	1			139
							42	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
02	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7444	2	11	9	Y	10	74	1			10
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8016	2	24	9	Y	22					32
04	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8895	2	24	9	Y	22					54
05	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9624	2	12	9	Y	11	60	1			5
06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8847	2	45	9	Y	41	34	1			12
07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9021	2	36	9	Y	33	2	1			43

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
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	381	-0-	-1045	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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
02	3388	X	645	-0-	-2743	-0-	645	1			Y	-0-					20
03	3751	X	770	-0-	-2981	-0-	755	1	15	2	Y	-0-					20
04	3630	X	731	-0-	-2899	-0-	731	1			Y	-0-					20
05	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	690	1	526	2	Y	-0-					20
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	694	1	2406	2	Y	-0-					20
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	743	1	2640	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
02	6076	X	6062	-0-	-14	-0-	6062	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6695	-0-	-32	-0-	6695	2			Y	-0-					-0-
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6506	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	6727	X	6720	-0-	-7	-0-	6720	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6493	-0-	-17	-0-	6493	2			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6736	-0-	-53	-0-	6736	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
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	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
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2693	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	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
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1474	-0-	-934	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1555	-0-	-770	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1452	-0-	-468	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1829	X	1517	-0-	-312	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
06	1620	X	1402	-0-	-218	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	1419	-0-	-224	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	901	-0-	-163	-0-	891	2	10	9	Y	9	43	1			-0-
03	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1046	2	13	9	Y	12					12
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	962	2	3	9	Y	3	15	1			-0-
06	1020	N	859	-0-	-161	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

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

WCCO 4 WELL #: 27D RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
05	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4128	-0-	-282	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1					57
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2535	2	7	9	Y	6					63
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2427	2	1	9	Y	1					64
05	1860	N	802	-0-	-1058	-0-	802	2			Y	-0-	64	1			-0-
06	1800	N	9	-0-	-1791	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1077	-0-	-783	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2351	2	2	9	Y	2	66	1			-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2567	2	2	9	Y	2					2
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2568	2	25	9	Y	23					25
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2716	2	3	9	Y	3					28
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					28
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					28

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	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
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4742	-0-	-178	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4685	-0-	-399	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4534	-0-	-386	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4561	-0-	-523	-0-	4561	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
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	1126	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3806	-0-	806	806	3806	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3565	-0-	465	1271	3565	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3286	-0-	286	1557	3286	2			Y	-0-					-0-
07	4616	X	3059	-0-	-1557	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8014 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
03	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
04	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
06	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
07	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2546	2	8	9	Y	7					14
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2973	2	17	9	Y	15	26	1			3
04	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2875	2	21	9	Y	19	1	1			21
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2860	2	15	9	Y	14					35
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2611	2	11	9	Y	10					45
07	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3043	2	13	9	Y	12	54	1			3

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9767

02	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
03	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
04	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
06	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7809 - 10754

02	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14048	2			Y	-0-					-0-
03	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15396	2			Y	-0-					-0-
04	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	2			Y	-0-					-0-
05	12710	X	5066	-0-	-7644	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-					-0-
07	12710	X	1005	-0-	-11705	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4385	-0-	-203	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4114	-0-	-326	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4132	-0-	-308	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4280	-0-	-308	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 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
02	1316	N	1248	-0-	-68	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	154	1	2781	2	Y	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	145	1	2853	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	147	1	2714	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	161	1	2963	2	Y	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	168	1	2936	2	Y	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	186	1	2897	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

02	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
03	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
04	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
05	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
06	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
07	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	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 #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	862	-0-	-1122	-0-	862	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1812	-0-	-92	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2204	-0-	-204	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2366	-0-	-176	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7618 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5901	2	76	9	Y	69	110	1			3
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y	-0-					3
04	5640	X	5342	-0-	-298	-0-	5333	2	9	9	Y	8					11
05	5828	X	5297	-0-	-531	-0-	5285	2	12	9	Y	11					22
06	5640	X	5560	-0-	-80	-0-	5553	2	7	9	Y	6					28
07	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	5699	2	7	9	Y	6	34	1			-0-

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2106	-0-	-106	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	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
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					12
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					12
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					12
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					12
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					12
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1289	-0-	-83	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1443	2	33	9	Y	30	29	1			1
07	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1473	2	1	9	Y	1	2	1			-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
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	2	3	9	Y	3					3
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					3

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
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2104	-0-	-296	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2187	-0-	-293	-0-	2187	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
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1802	-0-	-238	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1957	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
02	1400	N	1374	-0-	-26	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	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
02	11900	X	11374	-0-	-526	-0-	11374	2			Y	-0-					-0-
03	13175	X	10250	-0-	-2925	-0-	10250	2			Y	-0-					-0-
04	12750	X	9359	-0-	-3391	-0-	9359	2			Y	-0-					-0-
05	12586	X	3452	-0-	-9134	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
06	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-					-0-
07	12586	X	8269	-0-	-4317	-0-	8269	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7739 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4222	-0-	-1798	-0-	758	1	3464	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	5825	-0-	-840	-0-	839	1	4986	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	3185	-0-	-2965	-0-	461	1	2724	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	4396	-0-	-1804	-0-	675	1	3721	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	1786	-0-	-3854	-0-	505	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					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
02	3164	X	3069	-0-	-95	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	3428	2	59	9	Y	54					54
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3308	2	61	9	Y	55	95	1			14
05	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	3402	2	15	9	Y	14					28
06	3360	X	3319	-0-	-41	-0-	3304	2	15	9	Y	14					42
07	3472	X	3350	-0-	-122	-0-	3298	2	52	9	Y	47	89	1			-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2464	N	2420	-0-	-44	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2758	-0-	-1	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-

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
02	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			Y	-0-					-0-
03	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			Y	-0-					-0-
04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			Y	-0-					-0-
05	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			Y	-0-					-0-
06	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			Y	-0-					-0-
07	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

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

DCCO 3 WELL #: 35V RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7574 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5468	2	19	9	Y	17					35
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5996	2	20	9	Y	18					53
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5723	2	45	9	Y	41	91	1			3
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5940	2	22	9	Y	20					23
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5756	2	11	9	Y	10					33
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5848	2	26	9	Y	24	44	1			13

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	37	-0-	-1447	-0-	37	1			N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	278	1	802	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	221	1	949	2	N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	202	1	816	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	306	-0-	-744	-0-	197	1	109	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	203	-0-	-1006	-0-	122	1	81	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	496	-0-	-344	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2823	-0-	-201	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2869	-0-	-479	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

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
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	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
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	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
02	196	N	35	-0-	-161	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 05/22/2026 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
02	1204	X	709	-0-	-495	-0-	645	1	64	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	1037	-0-	-296	-0-	477	1	560	2	N	-0-					-0-
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	510	1	1168	2	N	-0-					-0-
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	553	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	534	1	711	2	N	-0-					-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	633	1	2837	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
02	2912	X	2220	-0-	-692	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3239	-0-	-61	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2350	-0-	-905	-0-	2350	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
02	2800	N	3555	-0-	755	755	3555	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5646	-0-	2546	3301	5646	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	7210	-0-	4210	7511	7210	2			Y	-0-					-0-
05	12907	X	5396	-0-	-7511	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

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
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3345	-0-	-654	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3094	-0-	-776	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	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
02	SHUT IN		956	-0-	956	1912	956	2			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1912					Y	-0-					-0-
04	1912	X	-0-	-0-	-1912	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	1400	N	1036	-0-	-364	-0-	1036	2			Y	-0-					6
03	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			Y	-0-					6
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	2			Y	-0-					6
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					6
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					6
07	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	1015	2			Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2026

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
02	3472	X	2257	-0-	-1215	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1840	-0-	-1818	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3203	-0-	-337	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3087	-0-	-571	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	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
02	3360	X	1627	-0-	-1733	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2366	-0-	-1354	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2705	-0-	-895	-0-	540	1	2165	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	1977	-0-	-1743	-0-	558	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2162	-0-	-118	-0-	540	1	1622	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	558	1	1661	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3391	X	3051	-0-	-340	-0-	223	1	2828	2	Y	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	266	1	3034	2	Y	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	258	1	3405	2	Y	-0-					-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	267	1	2627	2	Y	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	258	1	2494	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1913	-0-	-846	-0-	267	1	1646	2	Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11369	-0-	-163	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10656	-0-	-504	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
05	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
06	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
07	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EAST PONDER UNIT WELL #: 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
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	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
02	2464	X	915	-0-	-1549	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	16	-0-	-2712	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	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
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	868	N	527	-0-	-341	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	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
02	1428	N	976	-0-	-452	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	435	-0-	-1084	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	537	-0-	-903	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	313	-0-	-772	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	127	-0-	-293	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	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
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

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
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	2492	N	2224	-0-	-268	-0-	412	1	1812	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2209	-0-	-457	-0-	474	1	1735	2	N	-0-					-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	547	1	2087	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	608	1	1613	2	N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	519	1	1961	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2201	-0-	-527	-0-	618	1	1583	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8220 - 10305

02	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8374 - 11074

02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	241	1	3032	2	Y	18					31
							20	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	267	1	3285	2	Y	31	60	1			2
							34	9									
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	258	1	3129	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	267	1	3165	2	Y	9					15
							10	9									
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	258	1	3178	2	Y	15					30
							17	9									
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	267	1	3213	2	Y	24	50	1			4
							26	9									

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7395 - 10154

02	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			Y	-0-					-0-
03	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			Y	-0-					-0-
04	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			Y	-0-					-0-
05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			Y	-0-					-0-
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			Y	-0-					-0-
07	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7984 - 9950

02	1008	N	565	-0-	-443	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10807	-0-	7807	7807	10807	2			N	-0-					-0-
05	12279	X	4472	-0-	-7807	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7860 - 10477

02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, JEFF S. "A" WELL #: 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
02	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			Y	-0-					-0-
03	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			Y	-0-					-0-
04	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			Y	-0-					-0-
05	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			Y	-0-					-0-
06	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			Y	-0-					-0-
07	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			Y	-0-					-0-
04	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2			Y	-0-					-0-
05	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			Y	-0-					-0-
06	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			Y	-0-					-0-
07	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	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
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	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
02	2772	X	2444	-0-	-328	-0-	2444	2			Y	-0-					12
03	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	2855	2			Y	-0-					12
04	2910	X	2750	-0-	-160	-0-	2750	2			Y	-0-					12
05	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	2832	2			Y	-0-					12
06	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	2712	2			Y	-0-					12
*07	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	2820	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
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	2268	N	1132	-0-	-1136	-0-	215	1	907	2	Y	9					79
							10	9									
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	253	1	2582	2	Y	27					106
							30	9									
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	258	1	2183	2	Y	2					108
							2	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	267	1	1652	2	Y	9					117
							10	9									
06	2760	N	2295	-0-	-465	-0-	258	1	2007	2	Y	27	96	1			48
							30	9									
07	2511	N	2415	-0-	-96	-0-	267	1	2142	2	Y	5	7	1			46
							6	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 05/29/2026 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8360 - 10656

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			Y	-0-					-0-
07	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6930 - 9340

02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
06	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7680 - 9628

02	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8513	2	17	9	Y	15	151	1			22
03	9269	X	9147	-0-	-122	-0-	9107	2	40	9	Y	36					58
04	8970	X	8217	-0-	-753	-0-	8187	2	30	9	Y	27					85
05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11160	2	29	9	Y	26	79	1			32
06	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10658	2	30	9	Y	27	41	1			18
07	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10735	2	44	9	Y	40	3	1			55

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7453 - 10015

02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
03	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	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 #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7339 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
03	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
04	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
05	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
06	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2032	2	1	9	Y	1					21
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2751	2	10	9	Y	9					30
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	216	1	2463	2	Y	11					41
							12	9									
05	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	558	1	2467	2	Y	19					60
							21	9									
06	3000	N	3090	-0-	90	90	540	1	2517	2	Y	30	87	1			3
							33	9									
07	3100	N	3162	-0-	62	152	558	1	2591	2	Y	12	6	1			9
							13	9									

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6940 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
03	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
05	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
07	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5766	-0-	-558	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2407	-0-	-225	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2505	-0-	-105	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2577	-0-	-89	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

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

PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1704	-0-	-312	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1876	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	1975	2	32	9	Y	29	29	1			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

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

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	241	1	5087	2	N	-0-					-0-
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	258	1	6223	2	N	-0-					-0-
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	241	1	5012	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	267	1	5189	2	N	-0-					-0-
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	258	1	4514	2	N	-0-					-0-
07	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	267	1	5904	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	968	-0-	-241	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	905	-0-	-175	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6916	X	6629	-0-	-287	-0-	6629	2			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7288	-0-	-369	-0-	7288	2			Y	-0-					-0-
04	7410	X	6923	-0-	-487	-0-	6923	2			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6916	-0-	-524	-0-	6916	2			Y	-0-					-0-
06	7170	X	6760	-0-	-410	-0-	6760	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	6932	-0-	-415	-0-	6932	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
02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
04	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
05	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	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
02	2800	N	3047	-0-	247	247	3047	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5590	-0-	2490	2737	5590	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1785	-0-	-1215	1522	1785	2			Y	-0-					-0-
05	3066	X	1544	-0-	-1522	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	1971	-0-	-579	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	1250	-0-	-1385	-0-	1250	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
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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
02	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
03	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
04	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
05	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
06	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					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
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	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
02	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
03	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
04	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
05	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
06	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	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
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
03	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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
02	1344	N	1318	-0-	-26	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	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
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	254	1	1722	2	Y	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	330	1	1965	2	Y	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	305	1	1693	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	369	1	1754	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	374	1	2041	2	Y	-0-					-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	402	1	2012	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
04	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
05	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	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
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
03	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	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
02	2800	N	3443	-0-	643	643	3443	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7957	-0-	4857	5500	7957	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4766	-0-	1766	7266	4766	2			N	-0-					-0-
05	11250	X	3984	-0-	-7266	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	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
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	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
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	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
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	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
02	2072	N	2050	-0-	-22	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	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
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	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
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	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
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	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
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	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
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 18H 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
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 34H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/09/2006 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-

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
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	319	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	353	1	3025	2	N	-0-					-0-
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	342	1	2839	2	N	-0-					-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	353	1	2719	2	N	-0-					-0-
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	342	1	2584	2	N	-0-					-0-
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	353	1	2578	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 17H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 10/02/2005 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
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	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
02	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1177	-0-	-652	-0-	95	1	1082	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3538	-0-	-74	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

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

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	378	-0-	-294	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	558	2			Y	-0-					5
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					5
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					5
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	Y	6					11
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					11
07	682	N	589	-0-	-93	-0-	588	2	1	9	Y	1					12

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
02	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6159	-0-	-320	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5585	-0-	-685	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6193	-0-	-286	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6002	-0-	-208	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6275	-0-	-142	-0-	6275	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
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	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
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1971	-0-	-39	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	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
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	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
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	696	1	1042	2	Y	-0-					4
03	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	815	1	1427	2	Y	-0-					4
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	776	1	1193	2	Y	-0-					4
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	794	1	1595	2	Y	-0-					4
06	2160	N	2090	-0-	-70	-0-	805	1	1285	2	Y	-0-					4
07	2046	N	1693	-0-	-353	-0-	767	1	926	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
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	919	2	22	9	Y	20					27
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1477	2	6	9	Y	5	18	1			14
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1399	2	9	9	Y	8	1	1			21
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	Y	1					22
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1867	2	12	9	Y	11					33
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	866	2	10	9	Y	9	36	1			6

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
02	2688	X	2128	-0-	-560	-0-	382	1	1746	2	Y	-0-					25
03	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	393	1	2290	2	Y	-0-					25
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	363	1	2272	2	Y	-0-					25
05	2449	X	2103	-0-	-346	-0-	394	1	1709	2	Y	-0-					25
06	2610	X	2114	-0-	-496	-0-	339	1	1775	2	Y	-0-					25
07	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	392	1	2259	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3359	-0-	-1322	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3588	-0-	-942	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	3476	-0-	-1205	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3764	-0-	-556	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	3743	-0-	-721	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

02	672	N	404	-0-	-268	-0-	404	2			Y	-0-					1
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	Y	8					9
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	Y	4					13
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					13
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					13
07	930	N	683	-0-	-247	-0-	679	2	4	9	Y	4					17

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

02	1204	N	1132	-0-	-72	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6416	-0-	-1	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6169	-0-	-41	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
07	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7926 - 9791

02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	339	1	5909	2	Y	37	89	1			-0-
							41	9									
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	375	1	6334	2	Y	32					32
							35	9									
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	363	1	6016	2	Y	65	67	1			30
							72	9									
05	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	375	1	6253	2	Y	5	20	1			15
							6	9									
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	363	1	6131	2	Y	-0-					15
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	375	1	6226	2	Y	99	55	1			59
							109	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2632	N	2570	-0-	-62	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2893	-0-	-21	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2911	-0-	-3	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 85H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7871 - 10571

02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
03	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
05	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
06	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
07	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 33H RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

02	3360	X	2745	-0-	-615	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2877	-0-	-843	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2640	-0-	-960	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2668	-0-	-1052	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2756	-0-	-844	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 14H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7453 - 10650

02	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
04	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
05	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
07	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 71H RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			Y	-0-					-0-
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-
07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	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
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	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
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
04	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
05	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
07	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	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
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	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
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	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
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	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
02	756	N	358	-0-	-398	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	6135	-0-	-193	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6697	-0-	-309	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6478	-0-	-302	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6604	-0-	-309	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6354	-0-	-216	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5932	-0-	-857	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2847	-0-	-1017	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	569	-0-	-1771	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 35D RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 86H RRCID -> 216656 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7561 - 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
02	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
07	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 8V RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
06	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	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
02	1596	N	267	-0-	-1329	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	175	-0-	-1592	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	218	-0-	-1192	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	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
02	2016	N	1997	-0-	-19	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	1684	-0-	-827	-0-	1684	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
02	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
03	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
05	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
07	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	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
02	1176	N	897	-0-	-279	-0-	897	2			Y	-0-	17	1			-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	2	31	9	Y	28					28

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
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	241	1	3295	2	N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	267	1	3429	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3405	-0-	-225	-0-	258	1	3147	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	267	1	3415	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2624	-0-	-1096	-0-	258	1	2366	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	267	1	3422	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
02	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
03	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	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
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4375	-0-	-155	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4564	-0-	-117	-0-	4564	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
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1860	-0-	-360	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1708	-0-	-586	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1819	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
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	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
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	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
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
04	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
07	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	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
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	349	2			Y	-0-					10
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					10
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					10
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	616	2	14	9	Y	13	23	1			-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	11693	-0-	-1383	-0-	11680	2	13	9	Y	12	47	1			-0-
03	14074	X	13145	-0-	-929	-0-	13145	2			Y	-0-					-0-
04	13530	X	12366	-0-	-1164	-0-	12352	2	14	9	Y	13					13
05	13764	X	13291	-0-	-473	-0-	13291	2			Y	-0-					13
06	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13133	2			Y	-0-					13
07	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			Y	-0-					13

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	350	1	2288	2	Y	8	72	1			8
							9	9									
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	388	1	2571	2	Y	16					24
							18	9									
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	375	1	2248	2	Y	18					42
							20	9									
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	388	1	2239	2	Y	18					60
							20	9									
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	375	1	2119	2	Y	20	77	1			3
							22	9									
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	388	1	2138	2	Y	22	5	1			20
							24	9									

WCCO 1 WELL #: 24V RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 59H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7926 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
04	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
05	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
06	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
07	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					-0-
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1846	2	33	9	Y	30	30	1			48
03	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			Y	-0-					48
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					48
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2719	2	1	9	Y	1					49
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					49
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					49

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7125 - 10052

02	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
03	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
04	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
05	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
06	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
07	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	17221	2			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 29V RRCID -> 223068 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1D RRCID -> 223242 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6779 - 7001

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		33	-0-	33	54	33	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		15	-0-	15	69	15	2			N	-0-					-0-
07	95	X	26	-0-	-69	-0-	26	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6830 - 8177

02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4454	-0-	-258	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4114	-0-	-446	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	2389	-0-	-2323	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4431	-0-	-188	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7335 - 9418

02	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
04	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
05	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
06	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
07	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

02	2548	X	2405	-0-	-143	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2681	-0-	-47	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2410	-0-	-256	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7988 - 10280

02	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
05	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
06	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1691	-0-	-1285	-0-	1691	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

02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					12
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3836	2	2	9	Y	2					14
04	3630	X	3568	-0-	-62	-0-	3559	2	9	9	Y	8					22
05	3906	X	3624	-0-	-282	-0-	3602	2	22	9	Y	20	39	1			3
06	3780	X	3510	-0-	-270	-0-	3501	2	9	9	Y	8					11
07	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3613	2	13	9	Y	12					23

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
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	418	1	4530	2	N	-0-			-0-
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	422	1	5846	2	N	-0-			-0-
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	499	1	5329	2	N	-0-			-0-
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	534	1	4537	2	N	-0-			-0-
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	552	1	4090	2	N	-0-			-0-
07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	354	1	1220	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-			-0-
03	775	N	321	-0-	-454	-0-	321	2			N	-0-			-0-
04	750	N	274	-0-	-476	-0-	274	2			N	-0-			-0-
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-			-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-			-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-			-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

02	7756	X	7527	-0-	-229	-0-	7527	2			N	-0-			-0-
03	8587	X	8281	-0-	-306	-0-	8281	2			N	-0-			-0-
04	8310	X	8098	-0-	-212	-0-	8098	2			N	-0-			-0-
05	8463	X	8300	-0-	-163	-0-	8300	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	8005	-0-	-95	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
07	8370	X	8194	-0-	-176	-0-	8194	2			N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

02	4424	X	4163	-0-	-261	-0-	4163	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	4920	2			N	-0-			-0-
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-			-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-			-0-
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	241	1	2649	2	N	-0-			-0-
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	267	1	2304	2	N	-0-			-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	258	1	2621	2	N	-0-			-0-
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	267	1	2645	2	N	-0-			-0-
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	258	1	2469	2	N	-0-			-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	267	1	2540	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 WELL #: 87H RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-			-0-
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-			-0-
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-			-0-
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-			-0-
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-			-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

02	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-			-0-
03	10385	X	10295	-0-	-90	-0-	10295	2			N	-0-			-0-
04	10050	X	9751	-0-	-299	-0-	9751	2			N	-0-			-0-
05	11036	X	10005	-0-	-1031	-0-	10005	2			N	-0-			-0-
06	10680	X	9755	-0-	-925	-0-	9755	2			N	-0-			-0-
07	11036	X	10049	-0-	-987	-0-	10049	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
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-

RAWLE 4H UNIT 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7046 - 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
02	54945	X	54945	-0-	-0-	-0-	54697	2	248	9	Y	225	199	1			26
03	55853	X	55853	-0-	-0-	-0-	55853	2			Y	-0-					26
04	51662	X	51662	-0-	-0-	-0-	51447	2	215	9	Y	195	191	1			30
05	50638	X	50638	-0-	-0-	-0-	50638	2			Y	-0-					30
06	46990	X	46990	-0-	-0-	-0-	46760	2	230	9	Y	209	192	1			47
07	46221	X	46221	-0-	-0-	-0-	46221	2			Y	-0-					47

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	1			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	403	1	289	2	N	-0-					-0-
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	1			N	-0-					-0-
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	1			N	-0-					-0-
07	713	N	260	-0-	-453	-0-	85	1	175	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7146 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
03	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
04	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
05	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
06	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
07	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			Y	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2181	-0-	-609	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2108	-0-	-592	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2161	-0-	-629	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		138	-0-	138	138	138	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		38	-0-	38	176	38	1			N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6858 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			Y	-0-					-0-
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6637	-0-	-23	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6443	-0-	-439	-0-	6443	2			Y	-0-					-0-
06	6780	X	6574	-0-	-206	-0-	6574	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6545	-0-	-461	-0-	6545	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
02	3780	X	3338	-0-	-442	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	3817	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
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	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
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
06	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
07	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	503	1	5128	2	Y	-0-					7
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	557	1	5356	2	Y	-0-					7
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	539	1	5281	2	Y	-0-					7
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	557	1	5380	2	Y	-0-					7
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	539	1	4645	2	Y	-0-					7
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	557	1	5165	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
02	7140	X	6636	-0-	-504	-0-	6596	2	40	9	N	36					70
03	7905	X	7734	-0-	-171	-0-	7660	2	74	9	N	67	132	1			5
04	7650	X	7225	-0-	-425	-0-	7190	2	35	9	N	32	4	1			33
05	7378	X	2161	-0-	-5217	-0-	2118	2	43	9	N	39	43	1			29
06	37906	X	37906	-0-	-0-	-0-	35485	2	2421	9	N	2201	2125	1			105
07	40704	X	40704	-0-	-0-	-0-	39033	2	1671	9	N	1519	1527	1			97

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	3276	X	2784	-0-	-492	-0-	319	1	2465	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	348	1	3185	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	342	1	2808	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3316	-0-	-32	-0-	353	1	2963	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3021	-0-	-399	-0-	342	1	2679	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2959	-0-	-575	-0-	353	1	2606	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2297	-0-	-111	-0-	336	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1675	-0-	-1053	-0-	372	1	1303	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	902	-0-	-1738	-0-	360	1	542	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1372	-0-	-1356	-0-	372	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	360	1	3110	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2268	-0-	-274	-0-	372	1	1896	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2550	-0-	-166	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2751	-0-	-256	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2551	-0-	-359	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2489	-0-	-271	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2263	-0-	-558	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					40
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					40
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					40
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	239	1	1515	2	Y	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	267	1	1687	2	Y	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	255	1	1456	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	259	1	1469	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	258	1	1643	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	264	1	1454	2	Y	-0-					-0-

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	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
02	3024	X	2858	-0-	-166	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2922	-0-	-168	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	2892	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
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	302	-0-	-778	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	284	2	1	9	Y	1					1
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	334	2	1	9	Y	1					2
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					2
06	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	2			Y	-0-					2
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	304	2	1	9	Y	1					3

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
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	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
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	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
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1537	2	23	9	Y	21					35
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1821	2	28	9	Y	25	58	1			2
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	Y	8					8
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1861	2	18	9	Y	16					24
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1874	2	20	9	Y	18	42	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1320	-0-	-52	-0-	1301	2	19	9	Y	17					24
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1501	2	23	9	Y	21	43	1			2
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	Y	5	1	1			6
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	2	8	9	Y	7					13
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	Y	10					23
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1511	2	14	9	Y	13	34	1			2

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
02	1960	N	1677	-0-	-283	-0-	331	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	321	1	1548	2	Y	99	96	1			3
							109	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	380	1	1371	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	380	1	1650	2	Y	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	355	1	1652	2	Y	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	347	1	1605	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
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					1
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3725	2	74	9	Y	67	66	1			2
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3515	2	44	9	Y	40	42	1			-0-
05	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	3624	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	3690	X	3505	-0-	-185	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3640	-0-	-173	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-

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
02	2044	N	1887	-0-	-157	-0-	241	1	1613	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	17	1	2033	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	1853	-0-	-847	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	1958	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1982	2	94	9	Y	85	82	1			3
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1978	2	64	9	Y	58	61	1			-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
02	7672	X	7419	-0-	-253	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7609	-0-	-885	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7288	-0-	-932	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
06	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU 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
02	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
07	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	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
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	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
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	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
02	2772	X	2176	-0-	-596	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2086	-0-	-859	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1907	-0-	-793	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	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
02	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
03	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
05	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
07	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	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
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	Y	2	18	1			-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2034	2	1	9	Y	1					1
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1917	2	8	9	Y	7					8
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2065	2	17	9	Y	15					23
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1973	2	19	9	Y	17					40
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1936	2	15	9	Y	14	54	1			-0-

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
02	7084	X	7043	-0-	-41	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7504	-0-	-215	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7168	-0-	-302	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7062	-0-	-750	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6947	-0-	-613	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7320	-0-	-492	-0-	7320	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
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3170	-0-	-271	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3051	-0-	-279	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2995	-0-	-335	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3157	-0-	-284	-0-	3157	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
02	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
03	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
04	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
05	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
06	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
07	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8012 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7037 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
03	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
04	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
05	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
06	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
07	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	239	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	336	1	1661	2	N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	289	1	1903	2	N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	353	1	1924	2	N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	308	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	323	1	89	2	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
03	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			Y	-0-					-0-
04	9090	X	9048	-0-	-42	-0-	8954	2	94	9	Y	85	85	1			-0-
05	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	9258	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	9048	-0-	-312	-0-	9048	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	9378	-0-	-294	-0-	9378	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 60H RRCID -> 225415 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 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
02	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
03	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
04	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
05	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
06	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
07	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7338 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
03	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
04	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
05	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
06	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	5751	-0-	-1445	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
03	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7516	-0-	-194	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7483	-0-	-19	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7452	-0-	-498	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7677	-0-	-538	-0-	7677	2			N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

02	5068	X	4991	-0-	-77	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5534	-0-	-15	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5290	-0-	-80	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5388	-0-	-130	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5270	-0-	-100	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5510	-0-	-39	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 81V RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2108	2	50	9	Y	45	44	1			1
04	1650	N	1386	-0-	-264	-0-	1386	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1367	-0-	-433	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED GU WELL #: 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
02	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
04	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
05	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
06	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
07	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7970 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	815	-0-	-595	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	369	-0-	-1026	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	59	-0-	-1471	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	837	N	152	-0-	-685	-0-	152	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1657	-0-	-135	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

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

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 05/18/2026 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7290 - 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
02	6356	X	4899	-0-	-1457	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3544	-0-	-1646	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
06	38691	X	38691	-0-	-0-	-0-	38691	2			N	-0-					-0-
07	32179	X	32179	-0-	-0-	-0-	32179	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
03	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
05	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7579 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	120	1	2156	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3397	-0-	297	297	353	1	3044	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3088	-0-	88	385	342	1	2746	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3117	-0-	17	402	353	1	2764	2	Y	-0-					-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 05/23/2026 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 7610 - 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
02	980	N	870	-0-	-110	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	961	N	3	-0-	-958	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9669	-0-	6669	6669	9669	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	5739					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8048 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	4371	-0-	-1341	-0-	370	1	4001	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5379	-0-	-945	-0-	421	1	4958	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5445	-0-	-675	-0-	478	1	4967	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5334	-0-	-339	-0-	456	1	4870	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	367	1	5561	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5611	-0-	-31	-0-	349	1	5253	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
05	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
06	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7246 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
03	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
04	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
05	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
06	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
07	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	2523	-0-	-387	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7474 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11032	X	8504	-0-	-2528	-0-	8504	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	9265	-0-	-376	-0-	9174	2	91	9	Y	83	81	1			2
04	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	9424	X	9192	-0-	-232	-0-	9122	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
06	9120	X	9004	-0-	-116	-0-	9004	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	9282	-0-	-390	-0-	9282	2			Y	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7422 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	5857	-0-	-583	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6703	-0-	-427	-0-	6703	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6475	-0-	-425	-0-	6389	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
05	6975	X	6388	-0-	-587	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
06	6480	X	6166	-0-	-314	-0-	6166	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6151	-0-	-545	-0-	6151	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
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5600	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			Y	-0-					-0-
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	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
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	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
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	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-					-0-
*09	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
*10	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
*11	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
*12	1302	N	934	-0-	-368	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
*01	1209	N	856	-0-	-353	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
*02	980	N	703	-0-	-277	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
*03	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
*04	840	N	695	-0-	-145	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
*05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*06	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

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-					-0-
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
*06	960	N	846	-0-	-114	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
*07	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 38H RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8951 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
06	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
07	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

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
02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	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
02	2744	X	2463	-0-	-281	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2375	-0-	-475	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	2621	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
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
04	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	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
02	8120	X	7856	-0-	-264	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7511	-0-	-1293	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8649	-0-	-155	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8309	-0-	-121	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8688	-0-	-333	-0-	8688	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
02	4424	X	3594	-0-	-830	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4492	-0-	-406	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4219	-0-	-521	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
07	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 06/02/2026 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6555 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	232	1	4258	2	Y	-0-			-0-
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	264	1	4773	2	Y	-0-			-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	257	1	4229	2	Y	-0-			-0-
05	4960	X	307	-0-	-4653	-0-	43	1	264	2	Y	-0-			-0-
06	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	189	1	25452	2	Y	-0-			-0-
07	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	20599	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
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-			-0-
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-			-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-			-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	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
02	3108	X	2725	-0-	-383	-0-	2725	2			Y	-0-			-0-
03	3410	X	2939	-0-	-471	-0-	2939	2			Y	-0-			-0-
04	3300	X	2703	-0-	-597	-0-	2703	2			Y	-0-			-0-
05	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2684	2			Y	-0-			-0-
06	3000	X	2385	-0-	-615	-0-	2385	2			Y	-0-			-0-
07	3007	X	2418	-0-	-589	-0-	2418	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
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-			-0-
03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-			-0-
04	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-			-0-
05	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-			-0-
06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-			-0-
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	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
02	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			Y	-0-			-0-
03	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			Y	-0-			-0-
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			Y	-0-			-0-
05	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			Y	-0-			-0-
06	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			Y	-0-			-0-
07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	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
02	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-			-0-
03	12617	X	12050	-0-	-567	-0-	12050	2			N	-0-			-0-
04	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-			-0-
05	12617	X	12017	-0-	-600	-0-	12017	2			N	-0-			-0-
06	12210	X	11078	-0-	-1132	-0-	11078	2			N	-0-			-0-
07	12617	X	12013	-0-	-604	-0-	12013	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	244	-0-	-3452	-0-	241	1	3	2	Y	-0-					20
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					20
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	249	1	8770	2	Y	-0-					20
05	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	267	1	10442	2	Y	-0-					20
06	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	258	1	9922	2	Y	-0-					20
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	267	1	10245	2	Y	145	165	1			-0-
							160	9									

DCCO 3 WELL #: 39H RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 77H RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8156 - 9800

02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	241	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	265	1	2600	2	N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	256	1	2836	2	N	-0-					-0-
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	267	1	2794	2	N	-0-					-0-
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	258	1	1713	2	N	-0-					-0-
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	267	1	2420	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

02	2240	X	1964	-0-	-276	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2081	-0-	-399	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2056	-0-	-344	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1949	-0-	-151	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 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
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4598	-0-	-82	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4803	-0-	-281	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4508	-0-	-412	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4658	-0-	-426	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

02	4032	X	3967	-0-	-65	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4489	-0-	-6	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4202	-0-	-148	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4238	-0-	-112	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4322	-0-	-173	-0-	4322	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

02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
05	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 25H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	241	1	2378	2	N	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	267	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	226	1	4219	2	N	-0-					-0-
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	238	1	3995	2	N	-0-					-0-
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	225	1	3482	2	N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	214	1	3247	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					10
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					10
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					10
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					10
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					10
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					10

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

02	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	4592	X	4274	-0-	-318	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4743	-0-	-341	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4540	-0-	-380	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4743	-0-	-217	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4478	-0-	-112	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3673	-0-	-1070	-0-	3673	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
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2857	-0-	-770	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3320	-0-	-250	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	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
02	4256	X	3833	-0-	-423	-0-	269	1	3564	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4165	-0-	-423	-0-	291	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4404	-0-	-36	-0-	226	1	4178	2	N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	323	1	4439	2	N	-0-					-0-
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	275	1	4279	2	N	-0-					-0-
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	294	1	4492	2	N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7918 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	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
02	2660	X	1903	-0-	-757	-0-	319	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2089	-0-	-670	-0-	353	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2071	-0-	-599	-0-	342	1	1729	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2090	-0-	-669	-0-	352	1	1738	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1980	-0-	-420	-0-	336	1	1644	2	N	-0-					-0-
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	351	1	1852	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
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	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
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					8
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			Y	-0-					8
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	2			Y	-0-					8
05	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	2			Y	-0-					8
*06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			Y	-0-	8	7			-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 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
02	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
03	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
07	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	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
02	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
03	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
04	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
06	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
07	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	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
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
03	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
04	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
05	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
06	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/03/2026 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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-					43
03	1165	X	-0-	-0-	-1165	-0-					Y	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					43
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					43
07	3100	N	6748	-0-	3648	3648	6747	2	1	9	Y	1					44

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1614	-0-	-38	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	6937	-0-	-595	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7234	-0-	-1105	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7067	-0-	-1003	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6529	-0-	-1624	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	5951	-0-	-1609	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6378	-0-	-1310	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	1926	-0-	-1238	-0-	682	1	1157	2	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	755	1	2432	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2985	-0-	-405	-0-	640	1	2345	2	Y	-0-					-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	745	1	2826	2	Y	-0-					-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	718	1	2610	2	Y	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	748	1	3144	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
04	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
05	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
06	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
07	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7523 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
05	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
07	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3441	-0-	-1347	-0-	823	1	2618	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	1285	-0-	-4016	-0-	1211	1	74	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4770	-0-	-240	-0-	729	1	4041	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	1126	-0-	-2687	-0-	1101	1	25	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	868	-0-	-2822	-0-	864	1	4	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	966	-0-	-3963	-0-	966	1			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
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	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
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	141	1	2875	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	170	1	3114	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	159	1	2847	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	189	1	2955	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	3240	X	2605	-0-	-635	-0-	323	1	2282	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3022	-0-	-326	-0-	345	1	2668	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	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
02	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
03	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
04	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
05	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
07	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	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
02	2548	N	2530	-0-	-18	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2761	2	45	9	Y	41					41
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2686	2	77	9	Y	70	78	1			33
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2852	2	15	9	Y	14	13	1			34
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2785	2	18	9	Y	16					50
07	2852	N	2805	-0-	-47	-0-	2805	2			Y	-0-					50

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
02	2884	X	2424	-0-	-460	-0-	282	1	2142	2	N	-0-					-0-
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	12	1	6066	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2875	-0-	-5	-0-	455	1	2420	2	N	-0-					-0-
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	122	1	5394	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2373	-0-	-747	-0-	320	1	2053	2	N	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	257	1	3242	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
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	336	1	1913	2	N	-0-					-0-
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	372	1	4129	2	N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	360	1	3834	2	N	-0-					-0-
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	372	1	3848	2	N	-0-					-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	360	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	364	1	3698	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	738	-0-	-1474	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	10	-0-	-2315	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	91	-0-	-715	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	X	5	-0-	-801	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

02	2968	X	2909	-0-	-59	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2985	-0-	-75	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6913 - 8690

02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	252	1	5193	2	N	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	279	1	5123	2	N	-0-					-0-
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	243	1	4393	2	N	-0-					-0-
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	279	1	5564	2	N	-0-					-0-
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	261	1	5298	2	N	-0-					-0-
07	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	279	1	5618	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 56H RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
04	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 69H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 35H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	241	1	3454	2	N	-0-					-0-
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	267	1	3550	2	N	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	258	1	2770	2	N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	267	1	3180	2	N	-0-					-0-
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	258	1	2955	2	N	-0-					-0-
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	267	1	2964	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 #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/21/2026 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
03	407	X	-0-	-0-	-407	-0-					N	-0-					-0-
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

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

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3584	X	3575	-0-	-9	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3630	-0-	-338	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3396	-0-	-444	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2976	-0-	-864	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2889	-0-	-1079	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2225	-0-	-2022	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5775	-0-	-21	-0-	503	1	5272	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5826	-0-	-467	-0-	542	1	5284	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4798	-0-	-1202	-0-	539	1	4259	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5914	-0-	-472	-0-	557	1	5357	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5184	-0-	-996	-0-	540	1	4644	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6107	-0-	-279	-0-	558	1	5549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8051 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2		N	-0-			-0-
03	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2		N	-0-			-0-
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2		N	-0-			-0-
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2		N	-0-			-0-
06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2		N	-0-			-0-
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2		N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7183 - 8945

02	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2		N	-0-			-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2		N	-0-			-0-
04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2		N	-0-			-0-
05	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2		N	-0-			-0-
06	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2		N	-0-			-0-
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2		N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

02	3108	X	2411	-0-	-697	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2		N	-0-			-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-			-0-

DCCO 4 WELL #: 7H RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
07	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	3104	-0-	104	104	3104	2		N	-0-			-0-
05	2872	N	2768	-0-	-104	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
07	2635	X	1200	-0-	-1435	-0-	1200	2		N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

02	4200	X	3542	-0-	-658	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
03	4557	X	3840	-0-	-717	-0-	3840	2		N	-0-			-0-
04	3990	X	3669	-0-	-321	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
05	4123	X	3782	-0-	-341	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
06	3840	X	3670	-0-	-170	-0-	3670	2		N	-0-			-0-
07	3937	X	3847	-0-	-90	-0-	3847	2		N	-0-			-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
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
02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					15
03	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			Y	-0-					15
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			Y	-0-					15
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5686	2	4	9	Y	4	19	1			-0-
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			Y	-0-					-0-
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			Y	-0-					-0-

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
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	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
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
03	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6031	-0-	-510	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5424	-0-	-906	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5812	-0-	-760	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5665	-0-	-695	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6264	-0-	-308	-0-	6264	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
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	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
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	2	7	9	Y	6					19
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1553	2	2	9	Y	2					21
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	Y	3					24
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1355	2	10	9	Y	9					33
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	Y	8					41
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7	9	Y	6	40	1			7

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
02	3668	X	3593	-0-	-75	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3634	-0-	-296	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	825	-0-	-3143	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
07	3968	X	966	-0-	-3002	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 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
02	8904	X	8736	-0-	-168	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9519	-0-	-277	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9091	-0-	-389	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9326	-0-	-346	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9075	-0-	-285	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9379	-0-	-293	-0-	9379	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7110 - 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
02	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
03	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
05	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
06	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
07	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	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
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 47H RRCID -> 231127 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					3
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					3
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					3
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2948	2	2	9	Y	2					5
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					5
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					5

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
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3440	-0-	-580	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3458	-0-	-562	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3677	-0-	-477	-0-	3677	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
02	5348	X	2123	-0-	-3225	-0-	241	1	1882	2	Y	-0-					-0-
03	5921	X	1151	-0-	-4770	-0-	267	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	1418	-0-	-4312	-0-	258	1	1160	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	2762	-0-	-1795	-0-	267	1	2495	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3014	-0-	-916	-0-	256	1	2758	2	Y	-0-					-0-
07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	267	1	5167	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	4200	X	3954	-0-	-246	-0-	606	1	3348	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	678	1	3805	2	Y	39	38	1			1
							43	9									
04	4500	X	4078	-0-	-422	-0-	653	1	3425	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	667	1	3671	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4181	-0-	-319	-0-	641	1	3540	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4323	-0-	-203	-0-	662	1	3639	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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
02	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
05	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
06	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
07	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	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
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5504	2	14	9	Y	13					13
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6462	2	10	9	Y	9					22
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			Y	-0-					22
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					22
06	4350	X	3875	-0-	-475	-0-	3875	2			Y	-0-					22
07	4495	X	4166	-0-	-329	-0-	4166	2			Y	-0-					22

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
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1053	-0-	-1892	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2701	-0-	-149	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	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
02	3948	X	3072	-0-	-876	-0-	230	1	2842	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	264	1	3823	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3784	-0-	-446	-0-	251	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3179	-0-	-665	-0-	252	1	2927	2	N	-0-					-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	258	1	3708	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	267	1	3819	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
02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/12/2026 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 46H RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			Y	-0-					-0-
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			Y	-0-					-0-
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			Y	-0-					-0-
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			Y	-0-					-0-
06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			Y	-0-					-0-
07	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

02	1036	N	990	-0-	-46	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	931	-0-	-239	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	652	-0-	-712	-0-	652	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 40H RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
06	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

02	2184	N	2036	-0-	-148	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3320	-0-	220	220	3320	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3751	-0-	751	971	3751	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3809	-0-	709	1680	3809	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

02	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7290	2	37	9	Y	34					60
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7447	2	45	9	Y	41	85	1			16
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7072	2	31	9	Y	28	3	1			41
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7046	2	39	9	Y	35	62	1			14
06	6720	X	6531	-0-	-189	-0-	6496	2	35	9	Y	32					46
07	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	6737	2	36	9	Y	33	71	1			8

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7144 - 9804

02	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
03	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
04	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
05	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
07	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	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
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			Y	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3485	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	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
02	3248	X	2715	-0-	-533	-0-	241	1	2474	2	N	-0-					-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	267	1	5047	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3612	-0-	-558	-0-	258	1	3354	2	N	-0-					-0-
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	267	1	4554	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4888	-0-	-242	-0-	258	1	4630	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4523	-0-	-778	-0-	267	1	4256	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
02	2044	N	2021	-0-	-23	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4800	-0-	-470	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4623	-0-	-477	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	1853	-0-	-2907	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4443	-0-	-827	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					-0-
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2692	-0-	-36	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

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

02	5516	X	5200	-0-	-316	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5233	-0-	-533	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5421	-0-	-369	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5316	-0-	-667	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

02	3052	X	2805	-0-	-247	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	2959	2	24	9	Y	22					22
04	3030	X	2999	-0-	-31	-0-	2986	2	13	9	Y	12	34	1			-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
*06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
*07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 6H RRCID -> 231235 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7870 - 10300

02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8845 - 11590

02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6648	-0-	-102	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6896	-0-	-79	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6544	-0-	-206	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6012	-0-	-963	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2124	-0-	-821	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2664	-0-	-186	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3084	-0-	84	310	3084	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3166	-0-	66	376	3166	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
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	241	1	3359	2	Y	24					33
							26	9									
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	267	1	3397	2	Y	16					49
							18	9									
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	258	1	3159	2	Y	5					54
							6	9									
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	267	1	3356	2	Y	75					129
							83	9									
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	258	1	3314	2	Y	22					151
							24	9									
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	267	1	3207	2	Y	48	194	1			5
							53	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
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	2327	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
02	7644	X	7278	-0-	-366	-0-	7278	2			Y	-0-					-0-
03	8463	X	7945	-0-	-518	-0-	7945	2			Y	-0-					-0-
04	8190	X	7467	-0-	-723	-0-	7467	2			Y	-0-					-0-
05	8463	X	7688	-0-	-775	-0-	7688	2			Y	-0-					-0-
06	8160	X	7333	-0-	-827	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
07	8060	X	7224	-0-	-836	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 55H RRCID -> 231264 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	6084	-0-	-132	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6688	-0-	-194	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
04	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	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
02	1876	N	1677	-0-	-199	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1900	2	74	9	Y	67	65	1			2
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2212	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	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
02	2492	X	1961	-0-	-531	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	248	1	2186	2	Y	-0-					-0-
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	231	1	2422	2	Y	-0-					-0-
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	234	1	2652	2	Y	-0-					-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	240	1	2366	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	241	1	2266	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
02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
03	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
05	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
06	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	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
02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
05	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2613	-0-	-1200	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	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
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7983 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7065	2	13	9	Y	12	52	1			17
03	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7661	2	10	9	Y	9					26
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7535	2	15	9	Y	14					40
05	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			Y	-0-	40	1			-0-
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7581	2	1	9	Y	1					1
07	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7778	2	31	9	Y	28	21	1			8

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7896	X	7353	-0-	-543	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7483	-0-	-1259	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7214	-0-	-1246	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7862	-0-	-508	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7729	-0-	-161	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7895	-0-	-258	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

02	1848	X	757	-0-	-1091	-0-	757	1			N	-0-					-0-
03	2046	X	949	-0-	-1097	-0-	807	1	142	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	810	-0-	-1170	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	2046	X	786	-0-	-1260	-0-	786	1			N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	741	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	786	1	205	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

02	2800	N	3010	-0-	210	319	241	1	2769	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3067	-0-	-33	286	267	1	2800	2	N	-0-					-0-
04	2324	X	2038	-0-	-286	-0-	258	1	1780	2	N	-0-					-0-
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	267	1	1847	2	N	-0-					-0-
06	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	239	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	264	1	1298	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2457	-0-	-147	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2367	-0-	-123	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2307	-0-	-328	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 57H RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
06	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 66H RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
03	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
04	20110	X	20110	-0-	-0-	-0-	20110	2			N	-0-					-0-
05	19489	X	19489	-0-	-0-	-0-	19489	2			N	-0-					-0-
06	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
07	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	18010	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

02	4396	X	4340	-0-	-56	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4685	-0-	-55	-0-	4679	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	4898	X	4876	-0-	-22	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4818	-0-	-18	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7144 - 9551

02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 9569

02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	241	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	267	1	4770	2	N	-0-					-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	258	1	3973	2	N	-0-					-0-
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	267	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	258	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	267	1	3715	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5109	-0-	-161	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4876	-0-	-224	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4971	-0-	-392	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4795	-0-	-395	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4992	-0-	-371	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

02	2324	N	1994	-0-	-330	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1882	-0-	-319	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7449 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	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
02	3920	X	3562	-0-	-358	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4037	-0-	-272	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3628	-0-	-542	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3416	-0-	-769	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3124	-0-	-776	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3354	-0-	-676	-0-	3354	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
02	8456	X	7403	-0-	-1053	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7602	-0-	-1357	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7157	-0-	-1273	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7121	-0-	-1342	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7109	-0-	-811	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7559	-0-	-625	-0-	7559	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
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	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
02	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6743	2	13	9	Y	12					19
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6975	2	30	9	Y	27	44	1			2
04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6725	2	12	9	Y	11	1	1			12
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6798	2	34	9	Y	31					43
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6920	2	24	9	Y	22	63	1			2
07	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7136	2	24	9	Y	22	4	1			20

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
02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
05	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
06	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
07	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	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
02	2408	X	2187	-0-	-221	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2432	-0-	-110	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2369	-0-	-31	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2382	-0-	-18	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2134	-0-	-190	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	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
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			Y	-0-					-0-
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	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
02	4928	X	4718	-0-	-210	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5171	-0-	-192	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4670	-0-	-520	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5219	-0-	-144	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4867	-0-	-203	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4922	-0-	-317	-0-	4922	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
02	5012	X	2711	-0-	-2301	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4063	-0-	-1331	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5302	-0-	-526	-0-	5302	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
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3327	-0-	327	327	3327	2			N	-0-					-0-
07	3237	X	2910	-0-	-327	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

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
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	308	1	4678	2	N	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	340	1	5291	2	N	-0-					-0-
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	330	1	4796	2	N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	341	1	4574	2	N	-0-					-0-
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	323	1	4795	2	N	-0-					-0-
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	327	1	5115	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6995 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	2086	-0-	-2450	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4935	-0-	-87	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3690	-0-	-1170	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3067	-0-	-1211	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3375	-0-	-1395	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3524	-0-	-1405	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3595	-0-	-381	-0-	319	1	3276	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3631	-0-	-771	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3301	-0-	-809	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2977	-0-	-1208	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2863	-0-	-1067	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2900	-0-	-1068	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3335	-0-	-389	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3599	-0-	-524	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3166	-0-	-824	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3312	-0-	-258	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2406	-0-	-170	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	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
02	2800	N	2946	-0-	146	146	2946	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3164	-0-	64	210	3164	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2880	-0-	-120	90	2880	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2537	-0-	-373	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2503	-0-	-504	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4444	-0-	-456	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	2834	-0-	-2591	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	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
02	5236	X	4879	-0-	-357	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5642	-0-	-155	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5414	-0-	-196	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	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
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	2			N	-0-					-0-
04	2869	N	2835	-0-	-34	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	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
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4995	-0-	-2135	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
05	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
06	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
07	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	15168	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
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	241	1	2795	2	N	-0-					-0-
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	267	1	2700	2	N	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	258	1	3413	2	N	-0-					-0-
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	267	1	4191	2	N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	258	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	267	1	4116	2	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6949 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	267	1	3752	2	Y	-0-					4
*09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	258	1	3301	2	Y	-0-					4
*10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	267	1	3251	2	Y	-0-					4
*11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	258	1	3118	2	Y	-0-					4
*12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	267	1	3237	2	Y	-0-					4
*01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	232	1	3693	2	Y	-0-					4
*02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	240	1	3201	2	Y	-0-					4
*03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	267	1	3481	2	Y	-0-					4
*04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	251	1	3168	2	Y	-0-					4
*05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	267	1	3456	2	Y	-0-	4	7			-0-
*06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	258	1	3297	2	Y	-0-					-0-
*07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	267	1	3366	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1 WELL #: 26H RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	1047	2	3	9	Y	3					6
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1346	2	4	9	Y	4					10
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	2	10	9	Y	9					19
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	Y	8	27	1			-0-
06	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1277	2	1	9	Y	1					1

DCCO 2 WELL #: 41H RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
07	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 36H RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4365	-0-	-564	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4519	-0-	-251	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4714	-0-	-215	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		188	-0-	188	188	188	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 #: 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
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
06	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7950 - 10680

02	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
04	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7607	-0-	-794	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7448	-0-	-682	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7486	-0-	-915	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

02	4928	X	4238	-0-	-690	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4170	-0-	-1007	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	342	1	4135	2	N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	319	1	4541	2	N	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	321	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	381	1	4182	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2560	-0-	-1100	-0-	378	1	2182	2	N	-0-					-0-
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	360	1	4160	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7668 - 9490

02	3752	X	3627	-0-	-125	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3910	-0-	-213	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3547	-0-	-353	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3664	-0-	-366	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

02	5740	X	5521	-0-	-219	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	3521	-0-	-2834	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
05	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
06	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
07	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

02	3640	X	3518	-0-	-122	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2730	-0-	-1238	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
05	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 9H RRCID -> 235123 COMPL. DATE 06/16/2026 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			Y	-0-					-0-
03	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			Y	-0-					-0-
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 43H RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
05	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	6225	-0-	-187	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6882	-0-	-434	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6504	-0-	-576	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6764	-0-	-552	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6581	-0-	-79	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7095 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
04	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
05	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
06	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
07	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	6538	-0-	-14	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6621	-0-	-279	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6839	-0-	-415	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6526	-0-	-494	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6966	-0-	-288	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4038	-0-	-1198	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3888	-0-	-1847	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5480	-0-	-70	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5565	-0-	-170	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	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 #: 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
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	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
02	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	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
02	2492	X	118	-0-	-2374	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2281	-0-	-478	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2182	-0-	-38	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2600	-0-	-159	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
03	20166	X	20166	-0-	-0-	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
04	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
05	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	20720	2	70	9	N	64	64	1			-0-
06	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
07	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	20320	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	248	1	1543	2	N	-0-					-0-
06	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	308	1	2666	2	N	-0-					-0-
07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	335	1	2674	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5826	-0-	-777	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	4773	-0-	-1647	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6732	-0-	-198	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6894	-0-	-267	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1996	2	78	9	Y	71	75	1			75
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					75
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					75
05	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	2115	2			Y	-0-					75
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			Y	-0-					75
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2115	2	176	9	Y	160	181	1			54

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	228	1	2832	2	Y	6					6
							7	9									
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	235	1	3375	2	Y	12	17	1			1
							13	9									
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	252	1	3079	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	262	1	3283	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	258	1	2702	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	267	1	3227	2	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 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
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3743	-0-	-307	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3782	-0-	-434	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3669	-0-	-411	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3723	-0-	-493	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2444	-0-	-191	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2103	-0-	-346	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4640	-0-	-310	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4631	-0-	-484	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4911	-0-	-39	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 83H RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 57H 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
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	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
02	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
05	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
06	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
07	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 58H 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
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	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
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7700	X	7428	-0-	-272	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8177	-0-	-317	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7716	-0-	-504	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7951	-0-	-481	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7729	-0-	-341	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7735 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
03	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
04	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
05	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
06	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
07	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
03	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
04	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	11063	-0-	-35	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10657	-0-	-83	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10577	-0-	-521	-0-	10577	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8120 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5801	-0-	-51	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6171	-0-	-277	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6085	-0-	-155	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6436	-0-	-12	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
06	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6392	-0-	-25	-0-	6392	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5096	X	4951	-0-	-145	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5040	-0-	-330	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	241	1	4954	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5636	-0-	-99	-0-	267	1	5369	2	N	-0-					-0-
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	258	1	5389	2	N	-0-					-0-
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	267	1	5614	2	N	-0-					-0-
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	258	1	5399	2	N	-0-					-0-
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	267	1	5621	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 03/05/2026 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6942 - 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
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	21645	2			N	-0-					-0-
04	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	28208	2			N	-0-					-0-
05	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	25392	2			N	-0-					-0-
06	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23549	2			N	-0-					-0-
07	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	12867	2			N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7628 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9912	X	9360	-0-	-552	-0-	9360	2			Y	-0-					-0-
03	10757	X	10543	-0-	-214	-0-	10543	2			Y	-0-					-0-
04	10320	X	9705	-0-	-615	-0-	9705	2			Y	-0-					-0-
05	10633	X	9972	-0-	-661	-0-	9972	2			Y	-0-					-0-
06	10200	X	9676	-0-	-524	-0-	9603	2	73	9	Y	66	64	1			2
07	10540	X	9780	-0-	-760	-0-	9777	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

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
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7434 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			Y	-0-					-0-
03	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9902	2	44	9	Y	40	39	1			1
04	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10507	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
06	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			Y	-0-					-0-
07	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	935	-0-	-1452	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	666	-0-	-1225	-0-	666	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 8H RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6166	-0-	-561	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
06	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6615	-0-	-112	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7059 - 9074

02	2548	X	1946	-0-	-602	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2157	-0-	-881	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2168	-0-	-772	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2484	-0-	-554	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

02	2744	X	2308	-0-	-436	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2520	-0-	-859	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2524	-0-	-746	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	329	-0-	-3050	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 9H RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8266 - 11330

02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	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 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7030 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

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

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6301	-0-	-195	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6717	-0-	-475	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6592	-0-	-368	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6693	-0-	-282	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6395	-0-	-355	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6656	-0-	-319	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	7039	-0-	-213	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7369	-0-	-660	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7216	-0-	-554	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7335	-0-	-539	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7363	-0-	-167	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7498	-0-	-283	-0-	7498	2			N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3519	2	70	9	Y	64	62	1			2
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3119	2	37	9	Y	34	2	1			34
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3059	2	21	9	Y	19	13	1			40
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2929	2	11	9	Y	10					50
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2969	2	19	9	Y	17	54	1			13

DCCO 1 WELL #: 57H RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	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
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	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
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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
02	2492	N	2423	-0-	-69	-0-	241	1	2160	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	267	1	2263	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2130	-0-	-600	-0-	256	1	1874	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2536	-0-	-161	-0-	267	1	2269	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	1613	-0-	-847	-0-	250	1	1363	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1324	-0-	-877	-0-	194	1	1130	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
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2915	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3009	-0-	-51	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	3059	-0-	-121	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	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
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3329	-0-	-329	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3107	-0-	-433	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	3401	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
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 15H RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7821 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
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 16H RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	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
02	4004	X	3982	-0-	-22	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4181	-0-	-407	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3845	-0-	-595	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3473	-0-	-1115	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3849	-0-	-411	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	3958	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
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
04	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
07	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	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
02	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
03	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
04	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
05	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
06	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
07	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	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
02	6272	X	3428	-0-	-2844	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6042	-0-	-902	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6403	-0-	-317	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6163	-0-	-502	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
07	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7033 - 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
02	16000	X	8494	-0-	-7506	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
04	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
05	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4844	-0-	-168	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5231	-0-	-169	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5122	-0-	-458	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5108	-0-	-202	-0-	5108	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4782	-0-	-705	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 71H RRCID -> 237794 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9380	X	9215	-0-	-165	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	6166	-0-	-4219	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
04	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
05	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
06	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	11033	-0-	-375	-0-	11033	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 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
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5059	-0-	-3435	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
04	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
05	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8942	-0-	-234	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7756	X	7276	-0-	-480	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7779	-0-	-560	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7547	-0-	-493	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6887	-0-	-1421	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7442	-0-	-358	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7428	-0-	-632	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6552	X	6359	-0-	-193	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7148	-0-	-106	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
05	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7201	-0-	-115	-0-	7201	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 58H RRCID -> 237800 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	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
02	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	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
02	4928	X	4410	-0-	-518	-0-	340	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	351	1	4316	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4760	-0-	-520	-0-	353	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4839	-0-	-59	-0-	349	1	4490	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3976	-0-	-764	-0-	324	1	3652	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	348	1	4500	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 59H RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8406 - 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
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	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
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	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
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	198	1	6583	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7146	-0-	-418	-0-	226	1	6920	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6808	-0-	-512	-0-	185	1	6623	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7258	-0-	-306	-0-	180	1	7078	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7061	-0-	-199	-0-	175	1	6886	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7310	-0-	-192	-0-	181	1	7129	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4164	-0-	-92	-0-	4164	2			Y	-0-					3
03	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	4570	2			Y	-0-					3
04	4500	X	4425	-0-	-75	-0-	4425	2			Y	-0-					3
05	4619	X	4512	-0-	-107	-0-	4456	2	56	9	Y	51	54	1			-0-
06	4470	X	4458	-0-	-12	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4370	-0-	-54	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4415	-0-	-483	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4203	-0-	-567	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4265	-0-	-664	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4212	-0-	-558	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4539	-0-	-297	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1236	-0-	-624	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1184	-0-	-676	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
03	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
05	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
06	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
07	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7170 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
04	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
05	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
07	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	7420	-0-	-252	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7724	-0-	-770	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7858	-0-	-362	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7782	-0-	-433	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7161	-0-	-789	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7579	-0-	-636	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1329	-0-	-239	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1430	-0-	-220	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1593	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2995	2	9	9	Y	8					30
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3255	2	11	9	Y	10	39	1			1
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	480	1	3173	2	Y	20	67	1			20
							22	9									
03	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	558	1	3387	2	Y	-0-					20
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	540	1	3403	2	Y	-0-					20
05	3968	X	3614	-0-	-354	-0-	558	1	3056	2	Y	-0-					20
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	540	1	3390	2	Y	-0-					20
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	558	1	3620	2	Y	9					29
							10	9									

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	661	-0-	-2615	-0-	415	1	246	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	1273	-0-	-2354	-0-	500	1	773	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	1729	-0-	-1781	-0-	495	1	1234	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2487	-0-	-1140	-0-	441	1	2046	2	N	-0-					-0-
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	455	1	1502	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	547	-0-	-1251	-0-	491	1	56	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3695	-0-	-477	-0-	241	1	3454	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3755	-0-	-306	-0-	267	1	3488	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3652	-0-	-278	-0-	258	1	3394	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3739	-0-	-353	-0-	263	1	3476	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3317	-0-	-643	-0-	235	1	3082	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3371	-0-	-721	-0-	251	1	3120	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	3378	-0-	-1606	-0-	241	1	3137	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	2467	-0-	-2741	-0-	267	1	2200	2	Y	-0-					-0-
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	258	1	5675	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	267	1	4892	2	Y	-0-					-0-
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	256	1	4151	2	Y	58	56	1			2
							64	9									
07	5611	X	5252	-0-	-359	-0-	267	1	4983	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

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
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6953	-0-	-394	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
05	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
06	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
07	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	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
02	3836	X	3302	-0-	-534	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3493	-0-	-754	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3229	-0-	-881	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3096	-0-	-1151	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	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
02	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
03	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
04	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
06	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
07	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	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
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	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
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	4872	X	3910	-0-	-962	-0-	3907	2	3	9	Y	3					3
03	4929	X	4330	-0-	-599	-0-	4295	2	35	9	Y	32					35
04	4620	X	4028	-0-	-592	-0-	4013	2	15	9	Y	14					49
05	4588	X	4364	-0-	-224	-0-	4364	2			Y	-0-					49
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4817	2	47	9	Y	43	89	1			3
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4874	2	3	9	Y	3	6	1			-0-

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7116 - 9245

02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
03	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
04	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
05	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

02	4648	X	4603	-0-	-45	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4992	-0-	-92	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4673	-0-	-411	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4889	-0-	-31	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5024	-0-	-60	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7106 - 9120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7051 - 9384

02	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
05	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
06	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7074 - 8764

02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1236	-0-	-655	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	2			N	-0-					-0-
06	2742	N	2595	-0-	-147	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 41H RRCID -> 239032 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4788	X	80	-0-	-4708	-0-	62	1	18	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3833	-0-	-1468	-0-	198	1	3635	2	N	-0-					-0-
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	227	1	4985	2	N	-0-					-0-
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	237	1	5511	2	N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	217	1	4768	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	1609	-0-	-3692	-0-	402	1	1207	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

02	3192	X	2750	-0-	-442	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3165	-0-	-255	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2474	-0-	-616	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

02	3360	X	2656	-0-	-704	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3061	-0-	-628	-0-	3028	2	33	9	Y	30					30
04	3420	X	3264	-0-	-156	-0-	3221	2	43	9	Y	39	69	1			-0-
05	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

02	6804	X	6219	-0-	-585	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6602	-0-	-931	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6408	-0-	-882	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6164	-0-	-718	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7478 - 9085

02	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
03	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
04	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
05	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
07	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4923	-0-	-117	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5311	-0-	-269	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5026	-0-	-374	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	5169	-0-	-111	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5382	-0-	-74	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4309	-0-	-371	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4494	-0-	-404	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5986	-0-	-134	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5963	-0-	-361	-0-	5963	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
02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			Y	-0-					-0-
03	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			Y	-0-					-0-
04	10050	X	9966	-0-	-84	-0-	9966	2			Y	-0-					-0-
05	10695	X	9567	-0-	-1128	-0-	9567	2			Y	-0-					-0-
06	10350	X	10204	-0-	-146	-0-	10204	2			Y	-0-					-0-
07	10695	X	10315	-0-	-380	-0-	10315	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
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	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
02	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
03	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
04	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12405	2			N	-0-					-0-
05	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
06	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
07	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	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
02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
03	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
07	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	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
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	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
02	4648	X	4396	-0-	-252	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4952	-0-	-101	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4564	-0-	-326	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4799	-0-	-254	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4679	-0-	-121	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4679	-0-	-281	-0-	4679	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
02	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
03	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	22854	2			N	-0-					-0-
04	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
05	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
06	22544	X	22544	-0-	-0-	-0-	22544	2			N	-0-					-0-
07	23068	X	23068	-0-	-0-	-0-	23068	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
02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3720	2	81	9	Y	74	74	1			3
03	3627	X	2987	-0-	-640	-0-	2987	2			Y	-0-					3
04	3510	X	3275	-0-	-235	-0-	3275	2			Y	-0-					3
05	3627	X	3241	-0-	-386	-0-	3241	2			Y	-0-					3
06	3510	X	3246	-0-	-264	-0-	3246	2			Y	-0-					3
07	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	3348	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
02	3444	X	3291	-0-	-153	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3459	-0-	-171	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3625	-0-	-33	-0-	3625	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
02	5656	X	1826	-0-	-3830	-0-	691	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	2092	-0-	-4170	-0-	736	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5744	-0-	-316	-0-	949	1	4795	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5495	-0-	-767	-0-	841	1	4654	2	N	-0-					-0-
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	909	1	5004	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5876	-0-	-45	-0-	929	1	4947	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
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	376	1	3985	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	1702	-0-	-2421	-0-	328	1	1374	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3766	-0-	-224	-0-	327	1	3439	2	N	-0-					-0-
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	308	1	3957	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2626	-0-	-1364	-0-	320	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2208	-0-	-1915	-0-	368	1	1840	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
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3358	-0-	-812	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 18H RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/27/2008 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
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1112	-0-	-500	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1109	-0-	-481	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	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
02	4480	X	3216	-0-	-1264	-0-	3216	2			Y	-0-					2
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5162	2	42	9	Y	38	37	1			3
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-	1	1			2
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			Y	-0-					2
06	5040	X	4413	-0-	-627	-0-	4413	2			Y	-0-					2
07	5208	X	4320	-0-	-888	-0-	4320	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
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
04	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
05	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7768	-0-	-92	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7998	-0-	-434	-0-	7998	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
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3742	-0-	-9	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3596	-0-	-154	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3535	-0-	-215	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	3697	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
02	1764	X	646	-0-	-1118	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	713	N	6	-0-	-707	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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
02	2800	X	2796	-0-	-4	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3025	-0-	-5	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	3112	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
02	2912	X	2629	-0-	-283	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2748	-0-	-476	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2677	-0-	-413	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2715	-0-	-447	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	2667	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
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2152	-0-	-390	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2094	-0-	-396	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2128	-0-	-445	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 44H RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
05	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
06	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 58H RRCID -> 240124 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7572 - 10754

02	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 64H RRCID -> 240126 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 10H RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

02	4284	X	4229	-0-	-55	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4639	-0-	-104	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4509	-0-	-81	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4257	-0-	-455	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4121	-0-	-409	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4356	-0-	-325	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

02	952	N	668	-0-	-284	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	837	N	462	-0-	-375	-0-	462	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
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

02	504	N	393	-0-	-111	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	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

02	868	X	241	-0-	-627	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	267	1	1711	2	N	-0-					-0-
04	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	258	1	1865	2	N	-0-					-0-
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	267	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	258	1	788	2	N	-0-					-0-
07	961	N	52	-0-	-909	-0-	34	1	18	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

02	7644	X	7193	-0-	-451	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7797	-0-	-666	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7434	-0-	-756	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7598	-0-	-648	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7354	-0-	-356	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7600	-0-	-367	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 26H RRCID -> 240155 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7834 - 11250

02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7185 - 10034

02	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
04	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
05	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
06	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
07	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

02	2884	X	2491	-0-	-393	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2883	-0-	-310	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2986	-0-	-344	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3048	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
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2554	-0-	-56	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2778	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2855	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7215 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
03	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
04	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
05	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
06	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
07	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	3994	-0-	-4014	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8149	-0-	-717	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8302	-0-	-278	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7924	-0-	-756	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
07	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9044	X	8748	-0-	-296	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9738	-0-	-399	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9218	-0-	-592	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8626	-0-	-1511	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7107	-0-	-2313	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	5504	-0-	-4230	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	314	1	4482	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4852	-0-	-387	-0-	247	1	4605	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3725	-0-	-1345	-0-	217	1	3508	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	3407	-0-	-1832	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3230	-0-	-1840	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3996	-0-	-1243	-0-	188	1	3808	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 11H RRCID -> 240260 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7557 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
03	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
04	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
06	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
07	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4274	2	30	9	Y	27					35
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4625	2	19	9	Y	17					52
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4485	2	42	9	Y	38	90	1			-0-
05	4557	X	4471	-0-	-86	-0-	4458	2	13	9	Y	12					12
06	4410	X	4403	-0-	-7	-0-	4394	2	9	9	Y	8					20
07	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	4439	2	10	9	Y	9					29

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	241	1	3761	2	N	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	267	1	4248	2	N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	258	1	3643	2	N	-0-					-0-
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	267	1	3881	2	N	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	258	1	3549	2	N	-0-					-0-
07	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	267	1	1843	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7330 - 9439

02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
06	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7255	-0-	-464	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7024	-0-	-446	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7194	-0-	-835	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6934	-0-	-836	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7193	-0-	-836	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3136	-0-	-615	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	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
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3470	-0-	-490	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3505	-0-	-455	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3687	-0-	-405	-0-	3687	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
02	3136	X	2737	-0-	-399	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	3126	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
02	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
04	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
06	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
07	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	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
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
03	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
05	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
06	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
07	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	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
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	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
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
05	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	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
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	19	1	4488	2	N	-0-					-0-
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	2	1	3995	2	N	-0-					-0-
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4491	-0-	-73	-0-	4491	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	4950	2			N	-0-			-0-
04	4980	X	4937	-0-	-43	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
05	5146	X	5037	-0-	-109	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
06	4860	X	4831	-0-	-29	-0-	4831	2			N	-0-			-0-
07	5115	X	4959	-0-	-156	-0-	4959	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 WELL #: 13H RRCID -> 240693 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5405	-0-	2605	6588	5405	2			N	-0-			-0-
03	7406	X	818	-0-	-6588	-0-	247	1	571	2	N	-0-			-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	253	1	335	2	N	-0-			-0-
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	265	1	190	2	N	-0-			-0-
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	256	1	179	2	N	-0-			-0-
07	507	X	507	-0-	-0-	-0-	262	1	245	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-			-0-
03	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-			-0-
04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-			-0-
05	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-			-0-
06	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-			-0-
07	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13524	X	13043	-0-	-481	-0-	13043	2			N	-0-			-0-
03	14973	X	13707	-0-	-1266	-0-	13707	2			N	-0-			-0-
04	14490	X	14330	-0-	-160	-0-	14330	2			N	-0-			-0-
05	14787	X	14406	-0-	-381	-0-	14406	2			N	-0-			-0-
06	14070	X	13700	-0-	-370	-0-	13700	2			N	-0-			-0-
07	14818	X	14074	-0-	-744	-0-	14074	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4643	-0-	-341	-0-	241	1	4402	2	N	-0-			-0-
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	267	1	6330	2	N	-0-			-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	258	1	5162	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5057	-0-	-461	-0-	264	1	4793	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	247	1	4643	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	267	1	5083	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	5393	-0-	-935	-0-	5393	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	6385	-0-	-528	-0-	6385	2			N	-0-			-0-
04	6690	X	5908	-0-	-782	-0-	5908	2			N	-0-			-0-
05	6913	X	5985	-0-	-928	-0-	5985	2			N	-0-			-0-
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-			-0-
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-			-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	342	1	718	2	N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	342	1	37	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	810	-0-	-275	-0-	353	1	457	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 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
02	5320	X	5259	-0-	-61	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4995	-0-	-705	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4315	-0-	-1513	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	3930	-0-	-1710	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4314	-0-	-1514	-0-	4314	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
02	4704	X	4432	-0-	-272	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4846	-0-	-362	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4587	-0-	-453	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4216	-0-	-614	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4555	-0-	-343	-0-	4555	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
02	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	17	1	8926	2	N	-0-					-0-
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	189	1	5854	2	N	-0-					-0-
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	233	1	263	2	N	-0-					-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	117	1	4726	2	N	-0-					-0-
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	267	1	4998	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
02	3640	X	3484	-0-	-156	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3789	-0-	-272	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3644	-0-	-286	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3730	-0-	-331	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	3838	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
02	5544	X	5368	-0-	-176	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5927	-0-	-242	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5630	-0-	-340	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5762	-0-	-407	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5587	-0-	-203	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5852	-0-	-100	-0-	5852	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
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3070	-0-	70	70	3070	2			N	-0-					-0-
07	3035	N	2965	-0-	-70	-0-	2965	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
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5042	-0-	-104	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5003	-0-	-484	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4440	-0-	-870	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4668	-0-	-819	-0-	4668	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
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	228	1	2620	2	Y	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	260	1	2907	2	Y	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	250	1	2654	2	Y	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	264	1	2824	2	Y	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	244	1	2574	2	Y	-0-					-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	264	1	2790	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
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/15/2025 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
02	14056	X	8602	-0-	-5454	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	9160	-0-	-4573	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	8505	-0-	-3495	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	8412	-0-	-2407	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	7902	-0-	-1698	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7951	-0-	-1566	-0-	7951	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3872	-0-	872	872	3872	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2413	-0-	-687	185	2413	2			N	-0-					-0-
06	729	N	544	-0-	-185	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	9100	X	8748	-0-	-352	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9221	-0-	-854	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9232	-0-	-518	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9331	-0-	-589	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9088	-0-	-392	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9166	-0-	-506	-0-	9166	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7594 - 10650

02	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
03	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7654 - 10845

02	5516	X	5211	-0-	-305	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5820	-0-	-287	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5640	-0-	-270	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5356	-0-	-627	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4867	-0-	-863	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5071	-0-	-757	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5012	X	4375	-0-	-637	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4969	-0-	-71	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4984	-0-	-296	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4850	-0-	-606	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1104	-0-	-911	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1945	-0-	-504	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 46H RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
05	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	141	1	6030	2	N	-0-					-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	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
02	6300	X	5097	-0-	-1203	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5972	-0-	-1003	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5227	-0-	-1133	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5875	-0-	-511	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5599	-0-	-191	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5463	-0-	-520	-0-	5463	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
02	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			Y	-0-					1
03	8277	X	7876	-0-	-401	-0-	7833	2	43	9	Y	39	39	1			1
04	8010	X	7724	-0-	-286	-0-	7724	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	8401	X	8240	-0-	-161	-0-	8240	2			Y	-0-					-0-
06	8130	X	8092	-0-	-38	-0-	8036	2	56	9	Y	51	49	1			2
07	8401	X	8231	-0-	-170	-0-	8230	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

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
02	1456	X	762	-0-	-694	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1019	-0-	-314	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	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
02	9072	X	9004	-0-	-68	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9465	-0-	-424	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9072	-0-	-498	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9123	-0-	-859	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8898	-0-	-762	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9203	-0-	-779	-0-	9203	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 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
02	3528	X	3316	-0-	-212	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3539	-0-	-367	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3769	-0-	-11	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5320	X	5221	-0-	-99	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5780	-0-	-451	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4737	-0-	-1293	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	1823	-0-	-4408	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8466 - 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
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5173	-0-	-17	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5139	-0-	-379	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4290	-0-	-1050	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4280	-0-	-1238	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2217	-0-	-1339	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1607	-0-	-1524	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2111	-0-	-289	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	1886	-0-	-3446	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3744	-0-	-64	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4208	2	66	9	Y	60	58	1			2
04	4050	X	4022	-0-	-28	-0-	4022	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4738	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	4047	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3690	-0-	-34	-0-	268	1	3422	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4115	-0-	-101	-0-	302	1	3813	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	302	1	3390	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	4216	X	3785	-0-	-431	-0-	262	1	3523	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3569	-0-	-511	-0-	250	1	3319	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	254	1	3702	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
02	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
03	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
04	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
05	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
06	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	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
02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	189	1	1434	2	N	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	315	1	3890	2	N	-0-					-0-
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	326	1	4032	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
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2103	-0-	-501	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2403	-0-	-170	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2136	-0-	-468	-0-	2136	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
02	8260	X	7928	-0-	-332	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8760	-0-	-385	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8395	-0-	-455	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8595	-0-	-395	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8221	-0-	-389	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8530	-0-	-243	-0-	8530	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
02	8484	X	7643	-0-	-841	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8881	-0-	-512	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8926	-0-	-164	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
05	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	9122	-0-	-116	-0-	9122	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
02	2828	X	2717	-0-	-111	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2948	-0-	-82	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	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
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5545	-0-	-469	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5160	-0-	-660	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5238	-0-	-776	-0-	5238	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
02	5740	X	5021	-0-	-719	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			Y	-0-					-0-
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			Y	-0-					-0-
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	213	1	6553	2	Y	-0-					-0-
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	244	1	5940	2	Y	-0-					-0-
07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3615	-0-	-81	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3595	-0-	-365	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2849	-0-	-1150	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3750	-0-	-120	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7200 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
03	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
06	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	1			Y	-0-					1
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	1			N	-0-					-0-
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	1			N	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5518	-0-	-122	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5606	-0-	-284	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5437	-0-	-263	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5595	-0-	-295	-0-	5595	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 09/28/2008 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
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	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
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	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
02	4508	X	3961	-0-	-547	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4495	-0-	-434	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4542	-0-	-228	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4443	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
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	750	N	431	-0-	-319	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	11386	-0-	8286	8286	11386	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5015	-0-	2015	10301	5015	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	13144	-0-	10044	20345	13144	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4984	X	4710	-0-	-274	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5002	-0-	-330	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4797	-0-	-363	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4782	-0-	-550	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4711	-0-	-329	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5006	-0-	-202	-0-	5006	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
02	6776	X	4946	-0-	-1830	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7113	-0-	-389	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6761	-0-	-499	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6686	-0-	-816	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6637	-0-	-233	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6966	-0-	-133	-0-	6966	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
02	3668	X	2970	-0-	-698	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3172	-0-	-889	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3179	-0-	-751	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3237	-0-	-514	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3157	-0-	-143	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	3207	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
02	4536	X	4445	-0-	-91	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4868	-0-	-309	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4677	-0-	-333	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4578	-0-	-282	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4764	-0-	-165	-0-	4764	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
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	3251	-0-	-1399	-0-	557	1	2694	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4033	-0-	-467	-0-	539	1	3494	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	1315	-0-	-3335	-0-	557	1	758	2	N	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	539	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2279	-0-	-1875	-0-	557	1	1722	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
02	7672	X	7229	-0-	-443	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7771	-0-	-599	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7523	-0-	-577	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7836	-0-	-379	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7618	-0-	-242	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7906	-0-	-92	-0-	7906	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
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	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
02	4816	X	3925	-0-	-891	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2555	-0-	-2777	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	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
02	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
03	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
07	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	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
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	183	1	4608	2	N	-0-			-0-
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	208	1	5140	2	N	-0-			-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	198	1	4806	2	N	-0-			-0-
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	188	1	4826	2	N	-0-			-0-
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	116	1	4891	2	N	-0-			-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	16	1	5468	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

02	4396	X	2098	-0-	-2298	-0-	759	1	1339	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	3037	-0-	-1830	-0-	840	1	2197	2	N	-0-			-0-
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	813	1	3917	2	N	-0-			-0-
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	840	1	4312	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2452	-0-	-488	-0-	813	1	1639	2	N	-0-			-0-
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	840	1	4232	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

02	8092	X	7694	-0-	-398	-0-	7694	2			N	-0-			-0-
03	8959	X	8160	-0-	-799	-0-	8160	2			N	-0-			-0-
04	8670	X	7666	-0-	-1004	-0-	7666	2			N	-0-			-0-
05	8773	X	8050	-0-	-723	-0-	8050	2			N	-0-			-0-
06	8250	X	7994	-0-	-256	-0-	7994	2			N	-0-			-0-
07	8525	X	8367	-0-	-158	-0-	8367	2			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

02	6328	X	6097	-0-	-231	-0-	6097	2			N	-0-			-0-
03	7006	X	6434	-0-	-572	-0-	6434	2			N	-0-			-0-
04	6780	X	6164	-0-	-616	-0-	6164	2			N	-0-			-0-
05	6913	X	6334	-0-	-579	-0-	6334	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	6111	-0-	-549	-0-	6111	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	6527	2			N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
03	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
04	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
06	1980	N	1464	-0-	-516	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
07	2232	N	1551	-0-	-681	-0-	1551	2			N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	7320	-0-	-523	-0-	7320	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	6841	-0-	-749	-0-	6841	2			N	-0-			-0-
05	7843	X	7206	-0-	-637	-0-	7206	2			N	-0-			-0-
06	7470	X	7028	-0-	-442	-0-	7028	2			N	-0-			-0-
07	7564	X	7288	-0-	-276	-0-	7288	2			N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	180	1	5364	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4903	-0-	-119	-0-	213	1	4690	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4153	-0-	-617	-0-	236	1	3917	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	4633	-0-	-1505	-0-	316	1	4317	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	4120	-0-	-1820	-0-	320	1	3800	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	4454	-0-	-1684	-0-	346	1	4108	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
02	5348	X	4102	-0-	-1246	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4813	-0-	-1108	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5594	-0-	-136	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5197	-0-	-533	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	2893	-0-	-2873	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 11460

02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5865	-0-	-180	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5633	-0-	-217	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5761	-0-	-284	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 17H RRCID -> 243635 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

02	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
03	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
07	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

02	5516	X	4917	-0-	-599	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5137	-0-	-970	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	540	1	7087	2	N	-0-					-0-
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	558	1	7203	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	540	1	6600	2	N	-0-					-0-
07	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	558	1	7250	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

02	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	381	1	2517	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3326	-0-	-518	-0-	422	1	2904	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3446	-0-	-154	-0-	408	1	3038	2	N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	422	1	3491	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2991	-0-	-219	-0-	408	1	2583	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	422	1	2936	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	241	1	3585	2	N	-0-					-0-
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	267	1	4099	2	N	-0-					-0-
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	258	1	3788	2	N	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	267	1	3893	2	N	-0-					-0-
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	458	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	558	1	4421	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
02	6188	X	2019	-0-	-4169	-0-	2019	2			Y	-0-			-0-
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-			-0-
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-			-0-
05	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	345	1	5831	2	Y	-0-			-0-
06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	296	1	6227	2	Y	-0-			-0-
07	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	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
02	5936	X	5922	-0-	-14	-0-	5922	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	6554	2			N	-0-			-0-
04	6360	X	6280	-0-	-80	-0-	6280	2			N	-0-			-0-
05	6572	X	6445	-0-	-127	-0-	6445	2			N	-0-			-0-
06	6360	X	5987	-0-	-373	-0-	5987	2			N	-0-			-0-
07	6572	X	6458	-0-	-114	-0-	6458	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
02	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-			-0-
03	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			N	-0-			-0-
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-			-0-
05	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-			-0-
06	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-			-0-
07	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	501	1	4564	2	N	-0-			-0-
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	558	1	6129	2	N	-0-			-0-
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	540	1	6460	2	N	-0-			-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	556	1	3543	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3251	-0-	-409	-0-	540	1	2711	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	558	1	2834	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
02	3472	X	2254	-0-	-1218	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
03	3844	X	3356	-0-	-488	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
04	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	2			N	-0-			-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-			-0-
06	3240	X	2804	-0-	-436	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
07	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	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
02	5572	X	5138	-0-	-434	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5906	-0-	-263	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5823	-0-	-147	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5646	-0-	-84	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5837	-0-	-177	-0-	5837	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
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					11
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					11
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					11
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	267	1	3529	2	Y	-0-					11
*06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	258	1	3674	2	Y	-0-					11
*07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	267	1	4144	2	Y	-0-					11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 04/23/2026 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
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	684	1	768	2	Y	-0-					-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	731	1	2888	2	Y	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	735	1	3579	2	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
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	241	1	1772	2	N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	267	1	1765	2	N	-0-					-0-
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	258	1	2455	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	9869	-0-	6769	6769	261	1	9608	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	891	-0-	-2109	4660	258	1	633	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	8942	-0-	5842	10502	8942	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1795	-0-	1795	1941	1795	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1682	-0-	1682	3623	1682	2			Y	-0-					-0-
07	5796	X	2173	-0-	-3623	-0-	2173	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2922	-0-	-228	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3031	-0-	-59	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3828	2	1	9	Y	1					20
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					20
04	3900	X	3690	-0-	-210	-0-	3684	2	6	9	Y	5	25	1			-0-
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4439	2	23	9	Y	21					21
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4470	2	10	9	Y	9	29	1			1
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4406	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	241	1	4209	2	Y	1					1
							1	9									
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	267	1	4556	2	Y	11					12
							12	9									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	258	1	3837	2	Y	57	69	1			-0-
							63	9									
05	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	260	1	2691	2	Y	3					3
							3	9									
06	3510	X	2704	-0-	-806	-0-	258	1	2431	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	3627	X	2572	-0-	-1055	-0-	267	1	2299	2	Y	5	1	1			6
							6	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

02	7504	X	7071	-0-	-433	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4854	-0-	-3454	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
04	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
05	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
06	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
07	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7171 - 9837

02	3668	X	234	-0-	-3434	-0-	234	2			Y	-0-					36
03	4247	X	160	-0-	-4087	-0-	160	2			Y	-0-					36
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5280	2	3	9	Y	3					39
05	4247	X	3933	-0-	-314	-0-	3927	2	6	9	Y	5					44
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5708	2	24	9	Y	22	29	1			37
07	5456	X	3603	-0-	-1853	-0-	3601	2	2	9	Y	2	2	1			37

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					10
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3132	2	50	9	Y	45	44	1			11
04	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	2856	2			Y	-0-	1	1			10
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	2			Y	-0-					10
06	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2951	2			Y	-0-					10
07	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	2952	2			Y	-0-					10

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7361 - 9454

02	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
03	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
05	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
06	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
07	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	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
02	6692	X	6603	-0-	-89	-0-	6603	2			Y	-0-					-0-
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					-0-
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	7228	-0-	-88	-0-	7228	2			Y	-0-					-0-
06	7170	X	6893	-0-	-277	-0-	6893	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	7168	-0-	-241	-0-	7168	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

02	4284	X	2577	-0-	-1707	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2742	-0-	-1474	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2397	-0-	-2283	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2490	-0-	-2346	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7388 - 10190

02	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			Y	-0-					-0-
03	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			Y	-0-					-0-
04	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			Y	-0-					-0-
05	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			Y	-0-					-0-
06	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			Y	-0-					-0-
07	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 8806

02	6664	X	6446	-0-	-218	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6958	-0-	-327	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6302	-0-	-658	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6981	-0-	-211	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6717	-0-	-183	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6033	-0-	-1097	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

02	3556	X	2727	-0-	-829	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2838	-0-	-1099	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2595	-0-	-1215	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2261	-0-	-1397	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2490	-0-	-1050	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 11/18/2020 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	682	1	1663	2	Y	34	59	1			13
							37	9									
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	755	1	1891	2	Y	12					25
							13	9									
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	731	1	1738	2	Y	10					35
							11	9									
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	755	1	1913	2	Y	16					51
							18	9									
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	722	1	1842	2	Y	10					61
							11	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	755	1	1692	2	Y	47					108
							52	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
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3413	-0-	-67	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	3553	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
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	503	1	7532	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8433	-0-	-92	-0-	557	1	7876	2	N	-0-					-0-
04	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	539	1	7283	2	N	-0-					-0-
05	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	557	1	9034	2	N	-0-					-0-
06	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	144	1	1698	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	7308	X	6923	-0-	-385	-0-	6923	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7841	-0-	-250	-0-	7841	2			Y	-0-					-0-
04	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			Y	-0-					-0-
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			Y	-0-					-0-
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			Y	-0-					-0-
07	7998	X	7943	-0-	-55	-0-	7943	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
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	241	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	267	1	3678	2	N	-0-					-0-
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	258	1	3541	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3769	-0-	-261	-0-	267	1	3502	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3792	-0-	-108	-0-	258	1	3534	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	267	1	3631	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
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	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
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2735	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
03	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2692	-0-	-338	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2876	-0-	-255	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2693	-0-	-337	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2710	-0-	-421	-0-	2710	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
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	682	-0-	682	682	637	2	45	9	Y	41	40	1			1
04	14B2	EXT	3388	-0-	3388	4070	3388	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	4025	-0-	4025	8095	4025	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3671	-0-	3671	11766	3641	2	30	9	Y	27	26	1			1
07	15448	X	3682	-0-	-11766	-0-	3681	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7256 - 9584

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
03	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
04	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
07	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					20
03	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					20
*04	2870	N	2598	-0-	-272	-0-	2598	2			N	-0-	20	7			-0-
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2606	-0-	-124	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2240	N	2103	-0-	-137	-0-	241	1	1855	2	Y	6					6
							7	9									
03	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	267	1	2116	2	Y	11					17
							12	9									
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	258	1	2307	2	Y	10					27
							11	9									
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	267	1	2058	2	Y	-0-					27
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	258	1	2228	2	Y	45	51	1			21
							50	9									
07	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	267	1	2209	2	Y	5	4	1			22
							6	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3052	X	1571	-0-	-1481	-0-	338	1	1233	2	N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	388	1	3536	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	1313	-0-	-1957	-0-	249	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	2632	X	2498	-0-	-134	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2614	-0-	-269	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2821	-0-	-62	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1768	-0-	-774	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

02	5404	X	5070	-0-	-334	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5579	-0-	-404	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5257	-0-	-533	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5284	-0-	-513	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5169	-0-	-261	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5116	-0-	-495	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

02	3416	X	3301	-0-	-115	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3530	-0-	-252	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3358	-0-	-302	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3290	-0-	-368	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3298	-0-	-242	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	1947	-0-	-1711	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 82H RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

02	6468	X	5003	-0-	-1465	-0-	4984	2	19	9	Y	17					42
03	6944	X	5253	-0-	-1691	-0-	5239	2	14	9	Y	13	29	1			26
04	6720	X	5028	-0-	-1692	-0-	5028	2			Y	-0-	1	1			25
05	6665	X	4223	-0-	-2442	-0-	4223	2			Y	-0-					25
06	5370	X	4288	-0-	-1082	-0-	4288	2			Y	-0-					25
07	5549	X	3535	-0-	-2014	-0-	3535	2			Y	-0-					25

DCCO 4 WELL #: 36H RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	153	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	164	1	1696	2	N	-0-					-0-
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	162	1	2179	2	N	-0-					-0-
05	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	170	1	1913	2	N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	239	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	356	1	2080	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
02	5096	X	5067	-0-	-29	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5228	-0-	-414	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4947	-0-	-273	-0-	4947	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	4989	-0-	-622	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4931	-0-	-499	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5131	-0-	-480	-0-	5131	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
02	896	N	197	-0-	-699	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	80	-0-	-447	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	95	1	2321	2	Y	-0-					-0-
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	388	1	2537	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
02	5208	X	5022	-0-	-186	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4571	-0-	-947	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4339	-0-	-1001	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
05	5549	X	4695	-0-	-854	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	4435	-0-	-935	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5067	-0-	-482	-0-	5067	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
02	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	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
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4836	-0-	-186	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4557	-0-	-303	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	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
02	6580	X	6389	-0-	-191	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6823	-0-	-257	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7259	-0-	-88	-0-	7259	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
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	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
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8188	-0-	-272	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8563	-0-	-179	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
06	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8600	-0-	-204	-0-	8600	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
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	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
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	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
02	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
03	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
04	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
05	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
06	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
07	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	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
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
03	6541	X	6502	-0-	-39	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
04	6330	X	6055	-0-	-275	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5936	-0-	-729	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
06	6450	X	6265	-0-	-185	-0-	6265	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	6212	-0-	-453	-0-	6212	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
02	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
03	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
04	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9931	-0-	-640	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9206	-0-	-1024	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9664	-0-	-907	-0-	9664	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
02	3556	X	3345	-0-	-211	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3603	-0-	-334	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3275	-0-	-535	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3347	-0-	-559	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3205	-0-	-425	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2996	-0-	-693	-0-	2996	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
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	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
02	4172	X	4138	-0-	-34	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4424	-0-	-257	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4304	-0-	-226	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	4473	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
02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	9167	-0-	-71	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9135	-0-	-103	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8827	-0-	-113	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	9130	-0-	-108	-0-	9130	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
02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
04	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
06	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	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
02	5320	X	3948	-0-	-1372	-0-	241	1	3707	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4277	-0-	-1613	-0-	267	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	3423	-0-	-1767	-0-	258	1	3165	2	N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	267	1	4533	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	2133	-0-	-2097	-0-	258	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	267	1	3612	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
02	6188	X	3598	-0-	-2590	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4364	-0-	-2487	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5898	-0-	-732	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3600	-0-	-2569	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3001	-0-	-1229	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	3517	-0-	-2590	-0-	3517	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
02	8708	X	8626	-0-	-82	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8605	-0-	-1036	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8832	-0-	-498	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9197	-0-	-351	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	9021	-0-	-219	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9057	-0-	-491	-0-	9057	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
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	388	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	375	1	2362	2	N	-0-					-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	388	1	3061	2	N	-0-					-0-
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	350	1	2287	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	388	1	2214	2	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
02	2268	X	310	-0-	-1958	-0-	252	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2029	-0-	-482	-0-	279	1	1675	2	Y	68	66	1			2
							75	9									
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	270	1	2920	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	277	1	2910	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	270	1	2843	2	Y	34	33	1			1
							37	9									
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	279	1	2713	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
02	5432	X	5223	-0-	-209	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5927	-0-	-87	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
04	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6007	-0-	-224	-0-	6007	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
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2608	-0-	-272	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2683	-0-	-448	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1659	-0-	-1371	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2464	-0-	-667	-0-	2464	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
02	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
06	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	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
02	2044	N	1052	-0-	-992	-0-	241	1	811	2	N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	267	1	2020	2	N	-0-					-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	258	1	2187	2	N	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	267	1	2119	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	237	-0-	-1983	-0-	86	1	151	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	1754	-0-	-602	-0-	202	1	1552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
07	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	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
02	5152	X	4322	-0-	-830	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	3751	-0-	-1798	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4905	-0-	-405	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	2456	-0-	-2938	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	2062	-0-	-2558	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4213	-0-	-871	-0-	4213	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
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	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
02	10976	X	10801	-0-	-175	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11968	-0-	-184	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11343	-0-	-627	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11519	-0-	-850	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11204	-0-	-766	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11498	-0-	-468	-0-	11498	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
02	5516	X	4166	-0-	-1350	-0-	183	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5849	-0-	-258	-0-	311	1	5538	2	N	-0-					-0-
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	37	1	7090	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5754	-0-	-353	-0-	44	1	5710	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5520	-0-	-150	-0-	18	1	5502	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	97	1	5744	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6291	-0-	3191	3191	6291	2			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
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	234	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	213	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1646	-0-	-424	-0-	232	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	590	-0-	-1549	-0-	148	1	442	2	N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	161	1	996	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4949	-0-	1849	1849	267	1	4682	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
02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			Y	-0-					-0-
03	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			Y	-0-					-0-
04	8310	X	8129	-0-	-181	-0-	8129	2			Y	-0-					-0-
05	8587	X	8544	-0-	-43	-0-	8544	2			Y	-0-					-0-
06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			Y	-0-					-0-
07	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	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
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4899	-0-	-81	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	4676	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4961	-0-	-185	-0-	4961	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
02	6244	X	5265	-0-	-979	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5672	-0-	-1241	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5597	-0-	-133	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	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
02	4564	X	4460	-0-	-104	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3096	-0-	-2143	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
05	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
06	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	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
02	2520	N	1663	-0-	-857	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	1681	-0-	-923	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1523	-0-	-667	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1357	-0-	-472	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1259	-0-	-361	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1199	-0-	-382	-0-	1199	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
02	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			Y	-0-					-0-
03	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			Y	-0-					-0-
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			Y	-0-					-0-
05	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			Y	-0-					-0-
06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8535	2	29	9	Y	26	25	1			1
07	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8652	2	1	9	Y	1	2	1			-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
02	1568	N	821	-0-	-747	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	829	-0-	-907	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	725	-0-	-505	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	899	N	706	-0-	-193	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3404	2	4	9	Y	4					69
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3604	2	39	9	Y	35					104
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3202	2	17	9	Y	15					119
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					119
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3056	2	31	9	Y	28	70	1			77
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3065	2	4	9	Y	4	5	1			76

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	810	-0-	-2130	-0-	241	1	551	2	Y	16	67	1			-0-
							18	9									
03	3255	X	508	-0-	-2747	-0-	267	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2310	-0-	-840	-0-	254	1	2056	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2666	-0-	-465	-0-	267	1	2388	2	Y	10					10
							11	9									
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	256	1	2140	2	Y	51	44	1			17
							56	9									
07	2387	X	2379	-0-	-8	-0-	267	1	2086	2	Y	24	3	1			38
							26	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2548	2	51	9	Y	46	35	1			38
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2863	2	8	9	Y	7					45
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2430	2	21	9	Y	19					64
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2321	2	2	9	Y	2	66	1			-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2117	2	14	9	Y	13					13
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2162	2	7	9	Y	6					19

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4116	X	3963	-0-	-153	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4103	-0-	-277	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4207	-0-	-257	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3981	-0-	-421	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6736 - 9043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8316	X	7505	-0-	-811	-0-	7505	2			Y	-0-					-0-
03	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			Y	-0-					-0-
04	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			Y	-0-					-0-
05	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			Y	-0-					-0-
06	9720	X	9064	-0-	-656	-0-	9064	2			Y	-0-					-0-
07	10044	X	9350	-0-	-694	-0-	9350	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	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
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	947	-0-	-231	-0-	947	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
02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	241	1	7284	2	Y	32					67
							35	9									
03	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	267	1	7916	2	Y	24					91
							26	9									
04	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	258	1	7707	2	Y	-0-	86	1			5
05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	267	1	7846	2	Y	-0-					5
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	258	1	7487	2	Y	30	34	1			1
							33	9									
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	267	1	7508	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
02	3080	X	2385	-0-	-695	-0-	468	1	1917	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2121	-0-	-1289	-0-	558	1	1563	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3038	-0-	-262	-0-	540	1	2498	2	Y	-0-					-0-
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	558	1	3456	2	Y	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	540	1	3237	2	Y	61	59	1			2
							67	9									
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	558	1	3357	2	Y	2	4	1			-0-
							2	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
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
07	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	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
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3839	-0-	-361	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3945	-0-	-457	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3709	-0-	-551	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4248	-0-	-154	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4526	X	4037	-0-	-489	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
*09	4710	X	3997	-0-	-713	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
*10	4867	X	4414	-0-	-453	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
*11	4710	X	4188	-0-	-522	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
*12	4402	X	4342	-0-	-60	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
*01	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	227	1	3835	2	Y	-0-					-0-
*02	3976	X	3861	-0-	-115	-0-	241	1	3620	2	Y	-0-					-0-
*03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	267	1	4180	2	Y	-0-					-0-
*04	4200	X	3880	-0-	-320	-0-	258	1	3622	2	Y	-0-					-0-
*05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	267	1	4166	2	Y	-0-					-0-
*06	4290	X	3912	-0-	-378	-0-	258	1	3654	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4115	-0-	-318	-0-	267	1	3848	2	Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	504	1	2721	2	Y	24	74	1			17
							26	9									
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	558	1	2843	2	Y	26					43
							29	9									
04	3210	X	3062	-0-	-148	-0-	540	1	2497	2	Y	23	66	1			-0-
							25	9									
05	3596	X	3223	-0-	-373	-0-	558	1	2665	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3218	-0-	-262	-0-	540	1	2620	2	Y	53	49	1			4
							58	9									
07	3596	X	2907	-0-	-689	-0-	506	1	2373	2	Y	25	3	1			26
							28	9									

DCCO 3 WELL #: 76H RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6961 - 8953

02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
05	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
06	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
07	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

02	1960	X	1135	-0-	-825	-0-	678	1	457	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1556	-0-	-614	-0-	801	1	755	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	854	-0-	-1126	-0-	722	1	132	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	1326	-0-	-162	-0-	731	1	595	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	729	-0-	-771	-0-	729	1			N	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	427	-0-	-2569	-0-	427	1			N	-0-					-0-
03	2790	X	422	-0-	-2368	-0-	422	1			N	-0-					-0-
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	461	1	2313	2	N	-0-					-0-
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	492	1	979	2	N	-0-					-0-
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	454	1	1899	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1517	-0-	-1335	-0-	373	1	1144	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	441	1	77	2	N	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	1			N	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	447	1	131	2	N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	443	1	118	2	N	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	418	1	162	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1423	-0-	-369	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	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
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	929	2	8	9	Y	7					16
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	Y	3	18	1			1
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1077	2	9	9	Y	8					9
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	Y	1					10
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	Y	2					12

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
02	8008	X	5552	-0-	-2456	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	3857	-0-	-5009	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8519	-0-	-61	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7441	-0-	-681	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
06	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8245	-0-	-559	-0-	8245	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
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	241	1	3499	2	N	-0-					-0-
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	267	1	3883	2	N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	258	1	3898	2	N	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	267	1	4078	2	N	-0-					-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	258	1	3420	2	N	-0-					-0-
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	267	1	4313	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7280	X	7120	-0-	-160	-0-	319	1	6801	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7486	-0-	-1163	-0-	353	1	7133	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7425	-0-	-945	-0-	239	1	7186	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7754	-0-	-895	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7615	-0-	-5	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7789	-0-	-85	-0-	7789	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7566 - 9550

02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	103	1	6980	2	N	-0-					-0-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	187	1	6196	2	N	-0-					-0-
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	209	1	6362	2	N	-0-					-0-
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	135	1	7509	2	N	-0-					-0-
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	132	1	6611	2	N	-0-					-0-
07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	150	1	6365	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

02	3948	X	3186	-0-	-762	-0-	132	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3527	-0-	-844	-0-	139	1	3388	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3302	-0-	-928	-0-	168	1	3134	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3350	-0-	-928	-0-	162	1	3188	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3391	-0-	-179	-0-	162	1	3229	2	N	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	154	1	3888	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4424	X	4355	-0-	-69	-0-	4304	2	51	9	Y	46	45	1			10
03	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	4868	2			Y	-0-					10
04	4740	X	4471	-0-	-269	-0-	4471	2			Y	-0-					10
05	4836	X	4620	-0-	-216	-0-	4620	2			Y	-0-					10
06	4710	X	4470	-0-	-240	-0-	4470	2			Y	-0-					10
07	4867	X	4599	-0-	-268	-0-	4599	2			Y	-0-					10

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

02	9492	X	9056	-0-	-436	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10211	-0-	-298	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
04	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
05	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
06	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
07	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	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 #: 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
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
03	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
07	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 03/06/2026 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
02	6468	X	159	-0-	-6309	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4493	-0-	-1893	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7241	-0-	-633	-0-	7241	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	447	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3467	-0-	-439	-0-	396	1	3071	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2013	-0-	-1767	-0-	285	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3757	-0-	-707	-0-	397	1	3360	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3915	-0-	-405	-0-	377	1	3538	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	2577	-0-	-1887	-0-	353	1	2224	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6214	-0-	-17	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
04	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6269	-0-	-179	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	681	-0-	-1951	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1253	-0-	-793	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	948	-0-	-292	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					15
03	4185	X	3923	-0-	-262	-0-	3923	2			Y	-0-					15
04	3870	X	3637	-0-	-233	-0-	3637	2			Y	-0-					15
05	4247	X	3693	-0-	-554	-0-	3693	2			Y	-0-					15
06	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	3759	2			Y	-0-					15
07	4247	X	3712	-0-	-535	-0-	3712	2			Y	-0-					15

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2172	-0-	-152	-0-	2155	2	17	9	Y	15	56	1			-0-
03	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2144	-0-	-196	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2063	-0-	-247	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	172	1	6620	2	N	-0-					-0-
03	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	188	1	6838	2	N	-0-					-0-
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	171	1	5991	2	N	-0-					-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	230	1	6434	2	N	-0-					-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	264	1	5836	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5038	-0-	-1038	-0-	227	1	4811	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 78H RRCID -> 249469 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					-0-
03	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					-0-
05	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	216	1	962	2	N	-0-					-0-
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	310	1	547	2	N	-0-					-0-
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	354	1	96	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4732	X	4295	-0-	-437	-0-	4286	2	9	9	Y	8					75
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6683	2	14	9	Y	13	44	1			44
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6352	2	12	9	Y	11	1	1			54
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6356	2	15	9	Y	14					68
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6464	2	10	9	Y	9	48	1			29
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6527	2	2	9	Y	2	3	1			28

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
02	2884	X	2459	-0-	-425	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3040	-0-	-50	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	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
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	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
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3738	-0-	-726	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3646	-0-	-1514	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3584	-0-	-1748	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

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

02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
04	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
05	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
06	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
07	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	418	1	3222	2	N	-0-					-0-
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	487	1	4279	2	N	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	460	1	4126	2	N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	464	1	4393	2	N	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	382	1	2788	2	N	-0-					-0-
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	412	1	3669	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	352	1	5661	2	N	-0-					-0-
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	394	1	6084	2	N	-0-					-0-
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	383	1	5746	2	N	-0-					-0-
05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	428	1	5301	2	N	-0-					-0-
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	359	1	4474	2	N	-0-					-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	396	1	5437	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

02	5068	X	4664	-0-	-404	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4549	-0-	-1062	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3407	-0-	-2023	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4523	-0-	-902	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4570	-0-	-440	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4781	-0-	-396	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 05/21/2026 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-			-0-
03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-			-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-
06	3000	N	4356	-0-	1356	1356	1184	1	3172	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5451	-0-	2351	3707	1223	1	4228	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	896	N	701	-0-	-195	-0-	504	1	197	2	N	-0-			-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	558	1	838	2	N	-0-			-0-
04	960	N	596	-0-	-364	-0-	540	1	56	2	N	-0-			-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	558	1	669	2	N	-0-			-0-
06	960	N	540	-0-	-420	-0-	540	1			N	-0-			-0-
07	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	1			N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-			-0-
03	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			Y	-0-			-0-
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			Y	-0-			-0-
05	2976	X	2463	-0-	-513	-0-	2463	2			Y	-0-			-0-
06	2880	X	1917	-0-	-963	-0-	1917	2			Y	-0-			-0-
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	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
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	4323	-0-	-172	-0-	4323	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	3958	-0-	-392	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
05	4588	X	4388	-0-	-200	-0-	4388	2			N	-0-			-0-
06	4440	X	4295	-0-	-145	-0-	4295	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	4517	-0-	-71	-0-	4517	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
02	1820	N	1807	-0-	-13	-0-	1807	2			Y	-0-			-0-
03	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			Y	-0-			-0-
04	1710	N	1307	-0-	-403	-0-	1307	2			Y	-0-			-0-
05	2015	N	1510	-0-	-505	-0-	1510	2			Y	-0-			-0-
06	1890	N	1614	-0-	-276	-0-	1614	2			Y	-0-			-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-			-0-

DCCO 3 WELL #: 42H RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8660 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	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
02	5852	X	5415	-0-	-437	-0-	5415	2			N	-0-			-0-
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-			-0-
04	6120	X	6067	-0-	-53	-0-	6067	2			N	-0-			-0-
05	6231	X	5484	-0-	-747	-0-	5484	2			N	-0-			-0-
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
07	6355	X	6115	-0-	-240	-0-	6115	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	6552	X	6520	-0-	-32	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6892	-0-	-248	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7036	-0-	-342	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6750	-0-	-390	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6912	-0-	-342	-0-	6912	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
02	4172	X	3807	-0-	-365	-0-	317	1	3490	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4266	-0-	-508	-0-	451	1	3815	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3650	-0-	-970	-0-	441	1	3209	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3542	-0-	-1232	-0-	416	1	3126	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2976	-0-	-1164	-0-	352	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	406	1	3280	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 35H RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	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
02	7000	X	6619	-0-	-381	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7293	-0-	-457	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7190	-0-	-130	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7120	-0-	-196	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6910	-0-	-170	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	7328	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
02	2968	X	2736	-0-	-232	-0-	241	1	2495	2	Y	-0-					59
03	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	267	1	2681	2	Y	-0-					59
04	3000	X	2798	-0-	-202	-0-	258	1	2540	2	Y	-0-					59
05	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	267	1	2537	2	Y	-0-					59
06	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	258	1	2425	2	Y	-0-					59
07	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	267	1	2411	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
02	3696	X	3266	-0-	-430	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3917	-0-	-163	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4038	-0-	-333	-0-	4038	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
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	655	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	537	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5556	-0-	2556	2556	518	1	5038	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5309	-0-	2209	4765	674	1	4635	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			Y	-0-					-0-
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4962	-0-	-184	-0-	4951	2	11	9	Y	10					10
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			Y	-0-					10
07	5146	X	4912	-0-	-234	-0-	4910	2	2	9	Y	2					12
	ALLISTON - SHELTON (SA)				WELL #: 2		RRCID -> 250042		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 7169			PERF. 7460 - 10164		
02	2016	N	1343	-0-	-673	-0-	455	1	888	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	462	-0-	-1398	-0-	417	1	45	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	323	1	727	2	N	-0-					-0-
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	515	1	2427	2	N	-0-					-0-
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	484	1	2120	2	N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	524	1	1494	2	N	-0-					-0-
	BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA)				WELL #: 2		RRCID -> 250048		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 7173			PERF. 7480 - 10604		
02	2324	X	306	-0-	-2018	-0-	306	1			N	-0-					-0-
03	2573	X	402	-0-	-2171	-0-	402	1			N	-0-					-0-
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	388	1	5176	2	N	-0-					-0-
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	444	1	6225	2	N	-0-					-0-
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	431	1	4860	2	N	-0-					-0-
07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	399	1	5637	2	N	-0-					-0-
	ALLISTON - SHELTON (SA)				WELL #: 1		RRCID -> 250053		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 7181			PERF. 7525 - 10699		
02	3668	X	3556	-0-	-112	-0-	208	1	3348	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	306	1	3502	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3181	-0-	-749	-0-	414	1	2767	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	265	1	3417	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3800	-0-	-10	-0-	250	1	3550	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3455	-0-	-482	-0-	281	1	3174	2	N	-0-					-0-
	TRINITY-BONDS RANCH (SA)				WELL #: 1		RRCID -> 250055		COMPL. DATE 12/13/2022			TOTAL DEPTH 7205			PERF. 7465 - 9369		
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4270	-0-	-566	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4067	-0-	-613	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4336	-0-	-500	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
	DCCO 3				WELL #: 75H		RRCID -> 250271		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8166			PERF. 8366 - 11230		
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
	BURGESS, JACK				WELL #: 6		RRCID -> 250280		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 6511			PERF. 6700 - 8653		
02	3780	X	1971	-0-	-1809	-0-	241	1	1730	2	Y	-0-					-0-
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	267	1	5315	2	Y	-0-					-0-
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	258	1	4695	2	Y	-0-					-0-
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	267	1	5051	2	Y	-0-					-0-
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	258	1	4843	2	Y	-0-					-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	267	1	5260	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	6414	-0-	-1202	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6298	-0-	-1514	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5592	-0-	-1968	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5060	-0-	-2039	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6500	-0-	-370	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4024	-0-	-3075	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5012	X	4973	-0-	-39	-0-	682	1	4291	2	Y	-0-					3
03	5704	X	5295	-0-	-409	-0-	755	1	4540	2	Y	-0-					3
04	5520	X	1871	-0-	-3649	-0-	731	1	1140	2	Y	-0-					3
05	5704	X	5341	-0-	-363	-0-	755	1	4586	2	Y	-0-					3
06	5340	X	4980	-0-	-360	-0-	731	1	4249	2	Y	-0-					3
07	5518	X	4984	-0-	-534	-0-	755	1	4229	2	Y	-0-					3

DCCO 1 WELL #: 31H RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	237	1	3417	2	Y	1	27	1			6
							1	9									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	267	1	2903	2	Y	9					15
							10	9									
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	258	1	2975	2	Y	5					20
							6	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	267	1	2806	2	Y	8					28
							9	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	258	1	2681	2	Y	7					35
							8	9									
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	267	1	2840	2	Y	14	44	1			5
							15	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	3658	-0-	-4406	-0-	686	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8642	-0-	-286	-0-	786	1	7856	2	N	-0-					-0-
04	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	685	1	11470	2	N	-0-					-0-
05	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	689	1	13537	2	N	-0-					-0-
06	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	631	1	15040	2	N	-0-					-0-
07	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	317	1	15424	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	2	N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	82	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	111	1	1260	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	108	1	1032	2	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	116	1	639	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	5152	X	1391	-0-	-3761	-0-	277	1	1114	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	3399	-0-	-2305	-0-	357	1	3042	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	3673	-0-	-1847	-0-	327	1	3346	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	1449	-0-	-4224	-0-	393	1	1056	2	N	-0-			-0-
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	331	1	4210	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	340	1	3299	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 WELL #: 41H RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-			-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-			-0-
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-			-0-
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10190

02	2604	X	2292	-0-	-312	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
03	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-			-0-
06	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
07	2976	X	2686	-0-	-290	-0-	2686	2			N	-0-			-0-

DCCO 1 WELL #: 32H RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
07	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

02	644	N	473	-0-	-171	-0-	473	2			N	-0-			-0-
03	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	2			N	-0-			-0-
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	2			N	-0-			-0-
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-			-0-
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-			-0-
07	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-			-0-
06	3300	X	2784	-0-	-516	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 WELL #: 44H RRCID -> 250316 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
06	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
07	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 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
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	335	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	324	1	4097	2	N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	335	1	4174	2	N	-0-					-0-
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	324	1	3973	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3040	-0-	-959	-0-	76	1	2964	2	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	319	1	3544	2	N	-0-					-0-
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	353	1	3854	2	N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	342	1	3580	2	N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	353	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	342	1	3424	2	N	-0-					-0-
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	353	1	1994	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	4947	-0-	-2109	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7492	-0-	-10	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7123	-0-	-227	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7209	-0-	-386	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6924	-0-	-426	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7307	-0-	-195	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3167	-0-	-977	-0-	3167	2			Y	-0-	63	1			20
03	4588	X	2468	-0-	-2120	-0-	2468	2			Y	-0-					20
04	4380	X	2604	-0-	-1776	-0-	2593	2	11	9	Y	10					30
05	4464	X	2888	-0-	-1576	-0-	2882	2	6	9	Y	5					35
06	4320	X	3512	-0-	-808	-0-	3510	2	2	9	Y	2					37
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3913	2	39	9	Y	35	52	1			20

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5991	-0-	-29	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6032	-0-	-633	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5941	-0-	-509	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5873	-0-	-761	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5647	-0-	-773	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6118	-0-	-516	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4469	-0-	-179	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4990	-0-	-156	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4839	-0-	-141	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4772	-0-	-250	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

02	5852	X	5673	-0-	-179	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5808	-0-	-162	-0-	5808	2			Y	-0-					-0-
05	6293	X	6091	-0-	-202	-0-	6091	2			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5844	-0-	-246	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5966	-0-	-327	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

02	4732	X	4381	-0-	-351	-0-	682	1	3699	2	Y	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	755	1	4488	2	Y	-0-					-0-
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	731	1	4581	2	Y	-0-					-0-
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	755	1	4813	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	731	1	4669	2	Y	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	755	1	4933	2	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3953	-0-	-139	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3554	-0-	-406	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3556	-0-	-374	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3632	-0-	-429	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	5488	X	4681	-0-	-807	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5455	-0-	-621	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5139	-0-	-741	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5411	-0-	-665	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5219	-0-	-61	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5231	-0-	-225	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

02	3500	X	1013	-0-	-2487	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	1512	-0-	-2363	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	2393	-0-	-1357	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

02	3416	X	3246	-0-	-170	-0-	167	1	3079	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3217	-0-	-565	-0-	206	1	3011	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2902	-0-	-758	-0-	72	1	2830	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2751	-0-	-845	-0-	77	1	2674	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3128	-0-	-352	-0-	69	1	3059	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

02	1568	N	1351	-0-	-217	-0-	517	1	834	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	543	1	874	2	N	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	565	1	1060	2	N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	538	1	952	2	N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	595	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	605	1	1168	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

02	5628	X	5549	-0-	-79	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	6105	-0-	-126	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
04	6030	X	5888	-0-	-142	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5932	-0-	-237	-0-	5932	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5830	-0-	-110	-0-	5830	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5997	-0-	-141	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					6
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					6
04	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	2456	2			Y	-0-					6
05	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	2557	2			Y	-0-					6
06	2760	X	2636	-0-	-124	-0-	2636	2			Y	-0-					6
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					6

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	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 #: 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
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

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
02	7420	X	7204	-0-	-216	-0-	7204	2			Y	-0-					-0-
03	8153	X	8073	-0-	-80	-0-	8073	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7740	-0-	-120	-0-	7740	2			Y	-0-					-0-
05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8140	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			Y	-0-					-0-
07	8060	X	7941	-0-	-119	-0-	7941	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
02	924	N	755	-0-	-169	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7389 - 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
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	336	1	9577	2	N	-0-					-0-
03	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
04	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	24	1	7966	2	N	-0-					-0-
05	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	276	1	7010	2	N	-0-					-0-
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	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
02	2520	N	2465	-0-	-55	-0-	2442	2	23	9	Y	21	57	1			21
03	2728	N	2684	-0-	-44	-0-	2656	2	28	9	Y	25					46
04	2640	N	2571	-0-	-69	-0-	2551	2	20	9	Y	18					64
05	2728	N	2581	-0-	-147	-0-	2572	2	9	9	Y	8	72	1			-0-
06	2610	N	2442	-0-	-168	-0-	2423	2	19	9	Y	17					17
07	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	2489	2	15	9	Y	14					31

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
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	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
02	5096	X	4857	-0-	-239	-0-	9	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5394	-0-	-66	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5315	-0-	-296	-0-	1	1	5314	2	N	-0-					-0-
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	5540	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 #: 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
02	3864	X	3793	-0-	-71	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4505	-0-	-83	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4419	-0-	-21	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4459	-0-	-98	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
03	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
04	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
05	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
06	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
07	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4147	-0-	-233	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4166	-0-	-360	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4547	-0-	-41	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4542	-0-	-77	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4372	-0-	-98	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4407	-0-	-212	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	241	1	3917	2	N	-0-					-0-
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	267	1	4234	2	N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	258	1	4001	2	N	-0-					-0-
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	267	1	4279	2	N	-0-					-0-
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	258	1	4394	2	N	-0-					-0-
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	267	1	4654	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4065	-0-	-165	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6748 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	9121	-0-	-203	-0-	9121	2			Y	-0-					-0-
03	10230	X	10172	-0-	-58	-0-	10172	2			Y	-0-					-0-
04	9900	X	9634	-0-	-266	-0-	9634	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	9843	-0-	-294	-0-	9843	2			Y	-0-					-0-
06	9840	X	9450	-0-	-390	-0-	9450	2			Y	-0-					-0-
07	10168	X	9679	-0-	-489	-0-	9679	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	503	1	3509	2	N	-0-					-0-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	557	1	3816	2	N	-0-					-0-
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	539	1	3616	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4132	-0-	-301	-0-	557	1	3575	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3788	-0-	-502	-0-	539	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4379	-0-	-54	-0-	557	1	3822	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

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

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
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	332	1	4902	2	N	-0-					-0-
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	368	1	5233	2	N	-0-					-0-
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	369	1	4813	2	N	-0-					-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	328	1	5026	2	N	-0-					-0-
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	270	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	329	1	5742	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
02	2996	X	2941	-0-	-55	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2626	-0-	-584	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2929	-0-	-281	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2728	-0-	-527	-0-	2728	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
02	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8741	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			Y	-0-					-0-
04	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	15849	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
05	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			Y	-0-					-0-
06	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14676	2	90	9	Y	82	79	1			3
07	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14738	2	3	9	Y	3	6	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
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1984	-0-	-124	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1646	-0-	-394	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1911	-0-	-197	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1555	-0-	-365	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	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
02	4956	X	4089	-0-	-867	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4001	-0-	-1486	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3555	-0-	-1755	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3393	-0-	-1846	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4281	-0-	-99	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3891	-0-	-635	-0-	3891	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 #: 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
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3869	-0-	-936	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4403	-0-	-402	-0-	4403	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
02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	682	1	11623	2	Y	-0-					-0-
03	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	755	1	12772	2	Y	-0-					-0-
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	731	1	10633	2	Y	-0-					-0-
05	13144	X	11360	-0-	-1784	-0-	755	1	10605	2	Y	-0-					-0-
06	12720	X	10823	-0-	-1897	-0-	219	1	10604	2	Y	-0-					-0-
07	13144	X	12130	-0-	-1014	-0-	12	1	12118	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
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	371	1	2628	2	N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	323	1	690	2	N	-0-					-0-
05	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	371	1	1863	2	N	-0-					-0-
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	359	1	1074	2	N	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	371	1	272	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
02	4256	X	3679	-0-	-577	-0-	319	1	3360	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	353	1	4152	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	342	1	4039	2	N	-0-					-0-
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	353	1	3986	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4006	-0-	-344	-0-	342	1	3664	2	N	-0-					-0-
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	353	1	4635	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
02	3052	X	3024	-0-	-28	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3324	-0-	-55	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3184	-0-	-86	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3211	-0-	-29	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	3233	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
02	4536	X	4131	-0-	-405	-0-	662	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5078	-0-	-99	-0-	755	1	4323	2	N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	731	1	5101	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5035	-0-	-142	-0-	755	1	4280	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4431	-0-	-489	-0-	710	1	3721	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4214	-0-	-994	-0-	735	1	3479	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	4178	-0-	-2318	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6753	-0-	-507	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7147	-0-	-355	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	338	-0-	-3778	-0-	338	1			N	-0-					-0-
03	2697	X	401	-0-	-2296	-0-	401	1			N	-0-					-0-
04	2610	X	424	-0-	-2186	-0-	424	1			N	-0-					-0-
05	2697	X	1108	-0-	-1589	-0-	400	1	708	2	N	-0-					-0-
06	570	X	374	-0-	-196	-0-	374	1			N	-0-					-0-
07	434	X	387	-0-	-47	-0-	370	1	17	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4004	X	3674	-0-	-330	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3588	-0-	-845	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3376	-0-	-554	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3416	-0-	-645	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3300	-0-	-630	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3319	-0-	-742	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	6002	-0-	-130	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6432	-0-	-357	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6221	-0-	-349	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6278	-0-	-356	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5878	-0-	-542	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6168	-0-	-466	-0-	6168	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	490	1	2150	2	N	-0-					-0-
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	465	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	433	1	1720	2	N	-0-					-0-
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	429	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	478	1	925	2	N	-0-					-0-
07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	513	1	1476	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
03	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
07	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7353 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
03	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
04	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
05	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
06	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	319	1	3430	2	N	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	353	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3376	-0-	-14	-0-	342	1	3034	2	N	-0-					-0-
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	353	1	3800	2	N	-0-					-0-
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	342	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	353	1	3935	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
02	2884	X	503	-0-	-2381	-0-	503	1			N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	557	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	530	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	554	1	3057	2	N	-0-					-0-
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	525	1	2968	2	N	63	61	1			2
							69	9									
07	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	557	1	2549	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									

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
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	500	1	3580	2	Y	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	557	1	3823	2	Y	-0-					-0-
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	539	1	3794	2	Y	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	557	1	3952	2	Y	-0-					-0-
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	539	1	4001	2	Y	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	557	1	4269	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1554	-0-	-1143	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 83H RRCID -> 252199 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7698 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

02	1316	N	623	-0-	-693	-0-	548	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	555	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	522	-0-	-828	-0-	522	1			Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	666	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	598	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	618	1	1219	2	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 81H RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8500 - 10380

02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	137	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	141	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1131	2	N	-0-					-0-
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	104	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	135	1	1224	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

02	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
03	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
04	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
05	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
06	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

02	7728	X	7050	-0-	-678	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	4997	-0-	-3559	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
05	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
06	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
07	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	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 #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	241	1	5681	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	4251	-0-	-1763	-0-	172	1	4079	2	N	-0-			-0-
04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	143	1	5925	2	N	-0-			-0-
05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	264	1	6314	2	N	-0-			-0-
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	258	1	6684	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	6457	-0-	-115	-0-	267	1	6190	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 WELL #: 73H RRCID -> 252208 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-			-0-
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-			-0-
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
03	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
04	2970	X	2747	-0-	-223	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
06	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2962	2			N	-0-			-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	896	N	582	-0-	-314	-0-	582	2			N	-0-			-0-
03	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	2			N	-0-			-0-
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	2			N	-0-			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

02	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-			-0-
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-			-0-
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-			-0-
05	7130	X	6736	-0-	-394	-0-	6736	2			N	-0-			-0-
06	6900	X	6760	-0-	-140	-0-	6760	2			N	-0-			-0-
07	7130	X	5084	-0-	-2046	-0-	5084	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

02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-			-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-			-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-			-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	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 #: 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
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

02	14B2 EXT		871	-0-	871	871	871	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1516	-0-	1516	2387	1516	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1687	-0-	1687	4074	1687	2			N	-0-					-0-
05	5620	X	1546	-0-	-4074	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	133	-0-	-1479	-0-	133	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5120	-0-	-340	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4800	-0-	-904	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4668	-0-	-852	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5116	-0-	-588	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

02	5880	X	5656	-0-	-224	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5934	-0-	-545	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6057	-0-	-3	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6476	-0-	-34	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

02	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
03	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
04	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
05	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
06	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
07	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4361	2	25	9	Y	23	115	1			-0-
03	5332	X	3765	-0-	-1567	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	1138	-0-	-4022	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5124	-0-	-208	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	3116	-0-	-2044	-0-	3081	2	35	9	Y	32					32
07	4867	X	2981	-0-	-1886	-0-	2974	2	7	9	Y	6					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 82H RRCID -> 252302 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	207	1	2105	2	N	-0-			-0-
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	229	1	2007	2	N	-0-			-0-
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	111	1	2495	2	N	-0-			-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	156	1	3500	2	N	-0-			-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	222	1	3280	2	N	-0-			-0-
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	222	1	1482	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 WELL #: 84H RRCID -> 252303 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	193	1	3992	2	N	-0-			-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	155	1	4671	2	N	-0-			-0-
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	69	1	4195	2	N	-0-			-0-
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	81	1	5709	2	N	-0-			-0-
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	121	1	5289	2	N	-0-			-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	129	1	4749	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
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-			-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-			-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-			-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-			-0-
07	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	2			Y	-0-			-0-

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
02	3500	X	1662	-0-	-1838	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-			-0-
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-			-0-
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	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
02	5656	X	5635	-0-	-21	-0-	5635	2			N	-0-			-0-
03	6262	X	6222	-0-	-40	-0-	6222	2			N	-0-			-0-
04	6060	X	6031	-0-	-29	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
05	6231	X	6226	-0-	-5	-0-	6226	2			N	-0-			-0-
06	6030	X	5854	-0-	-176	-0-	5854	2			N	-0-			-0-
07	6231	X	5848	-0-	-383	-0-	5848	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
02	4872	X	4678	-0-	-194	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	3236	-0-	-2251	-0-	3236	2			N	-0-			-0-
04	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-			-0-
05	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	13010	2			N	-0-			-0-
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-			-0-
07	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	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
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	319	1	3932	2	N	-0-			-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-			-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-			-0-
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-			-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	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 #: 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
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5207	-0-	-187	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

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
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4016	-0-	-1037	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4252	-0-	-728	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4894	-0-	-252	-0-	4894	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
02	5124	X	5023	-0-	-101	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5162	-0-	-268	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5289	-0-	-694	-0-	5289	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	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
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3153	-0-	-117	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	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
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	461	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	514	1	7555	2	N	-0-					-0-
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	354	1	7403	2	N	-0-					-0-
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	370	1	6480	2	N	-0-					-0-
06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	404	1	5887	2	N	-0-					-0-
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	349	1	6496	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	6492	-0-	-88	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6724	-0-	-406	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6566	-0-	-334	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6986	-0-	-206	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6758	-0-	-202	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7136	-0-	-56	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2530	-0-	-578	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2716	-0-	-725	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2700	-0-	-630	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	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
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7565	2	54	9	Y	49	157	1			12
03	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7842	2	103	9	Y	94	57	1			49
04	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			Y	-0-	2	1			47
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			Y	-0-					47
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7572	2	34	9	Y	31					78
07	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8199	2	7	9	Y	6					84

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
02	3220	X	2942	-0-	-278	-0-	657	1	2268	2	Y	15	62	1			-0-
							17	9									
03	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	739	1	2429	2	Y	-0-					-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	731	1	2764	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3430	-0-	-135	-0-	755	1	2675	2	Y	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	731	1	2588	2	Y	34					34
							37	9									
07	3565	X	3560	-0-	-5	-0-	755	1	2798	2	Y	6					40
							7	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
02	3528	X	3352	-0-	-176	-0-	3350	2	2	9	Y	2					23
03	3875	X	3728	-0-	-147	-0-	3728	2			Y	-0-					23
04	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3490	2	32	9	Y	29					52
05	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	3793	2	11	9	Y	10	43	1			19
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3717	2	18	9	Y	16					35
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3710	2	28	9	Y	25	44	1			16

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
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7145 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
03	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
04	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
06	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
07	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-

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
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3634	-0-	-266	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	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
02	2436	X	1866	-0-	-570	-0-	1853	2	13	9	Y	12	64	1			-0-
03	2759	X	1543	-0-	-1216	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	1317	-0-	-1353	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	1299	-0-	-1460	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1477	-0-	-773	-0-	1467	2	10	9	Y	9					9
07	2077	X	1555	-0-	-522	-0-	1554	2	1	9	Y	1					10

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
02	2800	X	1212	-0-	-1588	-0-	1132	2	80	9	Y	73	72	1			11
03	3100	X	1270	-0-	-1830	-0-	1258	2	12	9	Y	11	21	1			1
04	3000	X	2321	-0-	-679	-0-	2304	2	17	9	Y	15	1	1			15
05	2852	X	2695	-0-	-157	-0-	2629	2	66	9	Y	60	67	1			8
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2431	2	57	9	Y	52					60
07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2468	2	30	9	Y	27	78	1			9

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
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	243	1	4988	2	N	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	188	1	5353	2	N	-0-					-0-
04	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	362	1	9480	2	N	-0-					-0-
05	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	223	1	9490	2	N	-0-					-0-
06	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	137	1	8866	2	N	-0-					-0-
07	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	128	1	8309	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
02	5600	X	5228	-0-	-372	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5750	-0-	-264	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5649	-0-	-171	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5744	-0-	-53	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5589	-0-	-21	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5779	-0-	-49	-0-	5779	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
02	7196	X	6718	-0-	-478	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7756	-0-	-211	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7521	-0-	-189	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
05	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7103	-0-	-397	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6741	-0-	-1040	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ASKEY, W. A. WELL #: 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
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-

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
02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10555	-0-	-295	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10455	-0-	-984	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9997	-0-	-1073	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10580	-0-	-859	-0-	10580	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	5526	-0-	-914	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7086	-0-	-24	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7200	-0-	-147	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6458	-0-	-862	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6538	-0-	-1026	-0-	6538	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3449	-0-	-135	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3549	-0-	-291	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3417	-0-	-489	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	6463	-0-	-341	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5191	-0-	-2373	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6108	-0-	-1212	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
05	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
06	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	364	1	78	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8397	-0-	5297	5297	494	1	7903	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4750	-0-	1750	7047	385	1	4365	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6244	-0-	3144	10191	520	1	5724	2	N	-0-					-0-
06	14955	X	4764	-0-	-10191	-0-	535	1	4229	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	631	1	3957	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5957	-0-	-175	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6499	-0-	-290	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6501	-0-	-69	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6529	-0-	-198	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6137	-0-	-253	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6495	-0-	-232	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3888	-0-	-648	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4621	-0-	-401	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4556	-0-	-304	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4595	-0-	-148	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4452	-0-	-18	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4666	-0-	-46	-0-	4666	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
02	448	N	294	-0-	-154	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	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
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	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
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1748	-0-	-515	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1687	-0-	-443	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	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
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3615	-0-	-229	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3077	-0-	-767	-0-	3077	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
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 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
02	4256	X	4037	-0-	-219	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4160	-0-	-220	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4235	-0-	-145	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
06	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	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
02	6132	X	5805	-0-	-327	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6265	-0-	-462	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6107	-0-	-403	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6254	-0-	-256	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6083	-0-	-127	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6256	-0-	-161	-0-	6256	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
*01	4929	X	4320	-0-	-609	-0-	152	1	4120	2	Y	44	47	1			-0-
							48	9									
*02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	183	1	4329	2	Y	-0-					-0-
*03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	196	1	4560	2	Y	-0-					-0-
*04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	199	1	5125	2	Y	-0-					-0-
*05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	206	1	5275	2	Y	-0-					-0-
*06	4830	X	3932	-0-	-898	-0-	195	1	3737	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4590	-0-	-680	-0-	316	1	4274	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4979	-0-	-570	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4935	-0-	-435	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4990	-0-	-559	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 04/11/2026 TOTAL DEPTH 7521 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
02	4536	X	4224	-0-	-312	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	2579	-0-	-2350	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
05	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
06	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4006	-0-	-586	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4392	-0-	-528	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4197	-0-	-887	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4142	-0-	-663	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5920	-0-	-404	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5574	-0-	-546	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5521	-0-	-803	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

02	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6966	-0-	-54	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7188	-0-	-438	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6969	-0-	-411	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7170	-0-	-456	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

02	6804	X	5500	-0-	-1304	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5907	-0-	-1161	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5863	-0-	-827	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6185	-0-	-449	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6105	-0-	-105	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

02	6160	X	5881	-0-	-279	-0-	5881	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6303	-0-	-517	-0-	6303	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	5926	-0-	-434	-0-	5926	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6116	-0-	-394	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
06	6300	X	6120	-0-	-180	-0-	6120	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

02	6412	X	5101	-0-	-1311	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
03	7099	X	6429	-0-	-670	-0-	6429	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6266	-0-	-604	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-
06	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	6343	-0-	-136	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					35
03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			Y	-0-					35
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			Y	-0-					35
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			Y	-0-					35
06	4680	X	4058	-0-	-622	-0-	4058	2			Y	-0-					35
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	4004	X	3037	-0-	-967	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3016	-0-	-254	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4300	-0-	-152	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4659	-0-	-111	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4715	-0-	-59	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4699	-0-	-323	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2011	-0-	-285	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
03	3038	N	2995	-0-	-43	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3312	-0-	312	312	3312	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3269	-0-	169	481	3269	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	574	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	643	1	1450	2	Y	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	613	1	1872	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3376	-0-	276	276	633	1	2743	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3193	-0-	193	469	613	1	2518	2	Y	56	54	1			2
							62	9									
07	3100	N	3410	-0-	310	779	523	1	2885	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10500	X	9969	-0-	-531	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11077	-0-	-548	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10814	-0-	-436	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	11037	-0-	-61	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
06	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	11056	-0-	-104	-0-	11056	2			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	241	1	3172	2	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	267	1	3556	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3720	-0-	-150	-0-	258	1	3462	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3968	-0-	-31	-0-	267	1	3682	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	258	1	3677	2	Y	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	267	1	3738	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2163	-0-	-162	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2067	-0-	-351	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	4270	-0-	-1414	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	3820	-0-	-2473	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3621	-0-	-1899	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3562	-0-	-1987	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3591	-0-	-1059	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4194	-0-	-549	-0-	4194	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
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
05	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
06	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
07	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	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
02	3192	X	3189	-0-	-3	-0-	155	1	3034	2	Y	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	140	1	3552	2	Y	64	62	1			2
							70	9									
04	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	125	1	3275	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	141	1	3571	2	Y	-0-					-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	132	1	3514	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3699	-0-	-52	-0-	159	1	3540	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
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3725	-0-	-295	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3617	-0-	-537	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3321	-0-	-699	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3752	-0-	-340	-0-	3752	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERS "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
02	3976	X	3540	-0-	-436	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3668	-0-	-172	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4065	-0-	-771	-0-	4065	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	4340	X	3753	-0-	-587	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4534	-0-	-271	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	4502	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
02	2772	X	2709	-0-	-63	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	2851	2	35	9	Y	32					32
07	3069	X	3046	-0-	-23	-0-	3039	2	7	9	Y	6					38

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
02	2800	N	2826	-0-	26	26	2826	2			Y	-0-					22
03	2575	N	2549	-0-	-26	-0-	2546	2	3	9	Y	3					25
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2357	2	11	9	Y	10					35
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					35
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					35
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					35

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
02	3360	X	3207	-0-	-153	-0-	3207	2			Y	-0-					4
03	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	3428	2			Y	-0-					4
04	3600	X	3001	-0-	-599	-0-	3001	2			Y	-0-					4
05	3565	X	3103	-0-	-462	-0-	3103	2			Y	-0-					4
06	3450	X	3158	-0-	-292	-0-	3158	2			Y	-0-					4
07	3565	X	1544	-0-	-2021	-0-	1544	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	6104	X	5521	-0-	-583	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	5677	-0-	-1081	-0-	5599	2	78	9	Y	71	69	1			2
04	6540	X	5427	-0-	-1113	-0-	5427	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	6355	X	4505	-0-	-1850	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
06	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5872	-0-	-235	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-

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
02	1848	N	1781	-0-	-67	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	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
02	5208	X	3968	-0-	-1240	-0-	629	1	3339	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	4888	-0-	-878	-0-	710	1	4178	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	4220	-0-	-1360	-0-	684	1	3536	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4024	-0-	-502	-0-	603	1	3421	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4510	-0-	-230	-0-	680	1	3830	2	Y	-0-					-0-
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	668	1	4852	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
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	125	2			Y	-0-					24
03	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	2			Y	-0-					24
04	210	N	35	-0-	-175	-0-	35	2			Y	-0-					24
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			Y	-0-					24
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					24
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					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
02	5768	X	5602	-0-	-166	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	5989	-0-	-71	-0-	5989	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	6087	-0-	-113	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5665	-0-	-425	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	6202	-0-	-91	-0-	6202	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
02	9268	X	9001	-0-	-267	-0-	9000	2	1	9	Y	1					48
03	10261	X	8802	-0-	-1459	-0-	8791	2	11	9	Y	10					58
04	9930	X	9421	-0-	-509	-0-	9337	2	84	9	Y	76	76	1			58
05	9982	X	9520	-0-	-462	-0-	9520	2			Y	-0-					58
06	9630	X	9188	-0-	-442	-0-	9186	2	2	9	Y	2					60
07	9951	X	9361	-0-	-590	-0-	9361	2			Y	-0-					60

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
02	4228	X	4084	-0-	-144	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4487	-0-	-132	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4218	-0-	-252	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3924	-0-	-602	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3863	-0-	-517	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3703	-0-	-823	-0-	3703	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
02	4396	X	4107	-0-	-289	-0-	232	1	3875	2	Y	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	265	1	4348	2	Y	-0-					-0-
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	258	1	4363	2	Y	-0-					-0-
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	267	1	4594	2	Y	-0-					-0-
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	258	1	4500	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	3666	-0-	-1108	-0-	267	1	3399	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2100	N	1851	-0-	-249	-0-	428	1	1423	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	470	1	1634	2	Y	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	420	1	1601	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	452	1	1568	2	Y	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	309	1	1826	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	312	1	1480	2	Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5310	2	13	9	Y	12					12
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6025	2	1	9	Y	1					13
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6254	2	39	9	Y	35	30	1			18
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			Y	-0-					18
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			Y	-0-					18

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7600 - 10680

02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

02	3108	X	2429	-0-	-679	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4456	-0-	-44	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARMONSON, MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4883	-0-	-139	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4586	-0-	-274	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4620	-0-	-588	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4130	-0-	-910	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4692	-0-	-516	-0-	4692	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
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-

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
02	8148	X	7423	-0-	-725	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8567	-0-	-454	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7677	-0-	-1053	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8761	-0-	-260	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7260	-0-	-1350	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	6961	-0-	-1595	-0-	6961	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
02	9632	X	8828	-0-	-804	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
03	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9649	-0-	-401	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9822	-0-	-501	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9239	-0-	-841	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10043	-0-	-373	-0-	10043	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
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7187	-0-	-439	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6936	-0-	-444	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7071	-0-	-679	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7043	-0-	-457	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7466	-0-	-284	-0-	7466	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6704 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	6479	-0-	-45	-0-	6479	2			Y	-0-					65
03	7223	X	7030	-0-	-193	-0-	7030	2			Y	-0-					65
04	6990	X	5953	-0-	-1037	-0-	5953	2			Y	-0-					65
05	7161	X	6357	-0-	-804	-0-	6357	2			Y	-0-					65
06	6930	X	6559	-0-	-371	-0-	6559	2			Y	-0-					65
07	7161	X	6607	-0-	-554	-0-	6607	2			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

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

02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6735 - 8940

02	6916	X	6650	-0-	-266	-0-	6650	2			Y	-0-					-0-
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			Y	-0-					-0-
04	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			Y	-0-					-0-
05	7378	X	7151	-0-	-227	-0-	7151	2			Y	-0-					-0-
06	7740	X	6675	-0-	-1065	-0-	6675	2			Y	-0-					-0-
07	8215	X	6788	-0-	-1427	-0-	6788	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	6888	X	6231	-0-	-657	-0-	6231	2			Y	-0-					34
03	7626	X	6786	-0-	-840	-0-	6786	2			Y	-0-					34
04	7380	X	6659	-0-	-721	-0-	6659	2			Y	-0-					34
05	7161	X	6589	-0-	-572	-0-	6589	2			Y	-0-					34
06	6690	X	5976	-0-	-714	-0-	5969	2	7	9	Y	6					40
07	6913	X	6590	-0-	-323	-0-	6588	2	2	9	Y	2					42

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6714 - 9486

02	4396	X	4206	-0-	-190	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4485	-0-	-382	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4281	-0-	-429	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4383	-0-	-117	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

02	2548	N	2478	-0-	-70	-0-	241	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2016	-0-	-836	-0-	266	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	258	-0-	-2382	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	2759	N	2440	-0-	-319	-0-	267	1	2173	2	N	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	258	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	262	1	2184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

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

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

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

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8873 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	241 1	1 9	4644	2	Y	1					21
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	267 37	1 9	4901	2	Y	34	32	1			23
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	258 3	1 9	4682	2	Y	3	1	1			25
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	267 22	1 9	4756	2	Y	20					45
06	4860	X	4613	-0-	-247	-0-	258 6	1 9	4349	2	Y	5	48	1			2
07	5022	X	4783	-0-	-239	-0-	267 11	1 9	4505	2	Y	10	3	1			9

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

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

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					15
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					15
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					15
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					15
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					15
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-					15

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2756	-0-	-352	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOEHN, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2654	2	2	9	Y	2			2
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2534	2	20	9	Y	18			20
04	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	2372	2			Y	-0-			20
05	2573	N	2324	-0-	-249	-0-	2324	2			Y	-0-			20
06	2460	N	2237	-0-	-223	-0-	2237	2			Y	-0-			20
07	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	2265	2			Y	-0-			20

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
02	9492	X	9289	-0-	-203	-0-	9289	2			N	-0-			-0-
03	10478	X	9561	-0-	-917	-0-	9561	2			N	-0-			-0-
04	10140	X	9371	-0-	-769	-0-	9371	2			N	-0-			-0-
05	10292	X	9555	-0-	-737	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
06	9960	X	9285	-0-	-675	-0-	9285	2			N	-0-			-0-
07	10292	X	9877	-0-	-415	-0-	9877	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
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	215	1	2413	2	Y	-0-			-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	224	1	3524	2	Y	-0-			-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	235	1	4144	2	Y	-0-			-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	249	1	2838	2	Y	-0-			-0-
06	2580	X	1148	-0-	-1432	-0-	164	1	984	2	Y	-0-			-0-
07	2666	X	162	-0-	-2504	-0-	162	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
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-			-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-			-0-
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-			-0-
05	6231	X	6004	-0-	-227	-0-	6004	2			N	-0-			-0-
06	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	5597	2			N	-0-			-0-
07	6231	X	5399	-0-	-832	-0-	5399	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
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	4440	-0-	-55	-0-	4440	2			N	-0-			-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-			-0-
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-			-0-
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-			-0-
07	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7860 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	7241	-0-	-263	-0-	7241	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	8037	-0-	-271	-0-	8037	2			N	-0-			-0-
04	8040	X	7866	-0-	-174	-0-	7866	2			N	-0-			-0-
05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-			-0-
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
07	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	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
02	4312	X	4200	-0-	-112	-0-	4199	2	1	9	Y	1			34
03	4774	X	4305	-0-	-469	-0-	4287	2	18	9	Y	16			50
04	4290	X	4144	-0-	-146	-0-	4041	2	103	9	Y	94			144
05	4650	X	4262	-0-	-388	-0-	4236	2	26	9	Y	24			168
06	4500	X	4130	-0-	-370	-0-	4091	2	39	9	Y	35			203
07	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	4147	2	1	9	Y	1			204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			Y	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	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
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5048	-0-	-563	-0-	5048	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
02	3444	X	3110	-0-	-334	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3166	-0-	-104	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3162	-0-	-168	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3278	-0-	-163	-0-	3278	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
02	6356	X	6257	-0-	-99	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6731	-0-	-306	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5825	-0-	-985	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5851	-0-	-1186	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5627	-0-	-1063	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5726	-0-	-1187	-0-	5726	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
02	6076	X	5489	-0-	-587	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6222	-0-	-288	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4802	-0-	-1956	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	66	-0-	-550	-0-	63	2	3	9	Y	3					3
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	9					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					12

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
02	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	372	1	901	2	Y	-0-					17
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	394	1	2161	2	Y	-0-					17
04	2490	X	1836	-0-	-654	-0-	400	1	1436	2	Y	-0-					17
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	425	1	4666	2	Y	-0-					17
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	407	1	3776	2	Y	-0-					17
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	324	1	3626	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	319	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	353	1	4378	2	N	-0-					-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	332	1	4098	2	N	-0-					-0-
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	353	1	4640	2	N	-0-					-0-
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	342	1	4561	2	N	-0-					-0-
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	353	1	4388	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

02	2156	X	1738	-0-	-418	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	444	1	1359	2	Y	-0-					-0-
03	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	649	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	633	1	1212	2	Y	-0-					-0-
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	622	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	483	1	1533	2	Y	-0-					-0-
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	582	1	1579	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

02	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
04	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9194	-0-	-540	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8641	-0-	-869	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9031	-0-	-796	-0-	9031	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	652	1	1482	2	Y	-0-					-0-
03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	562	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	547	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	575	1	1915	2	Y	-0-					-0-
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	636	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	641	1	1651	2	Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

02	5768	X	5206	-0-	-562	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5589	-0-	-301	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5124	-0-	-576	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5383	-0-	-383	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4999	-0-	-767	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

02	3836	X	3746	-0-	-90	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3875	-0-	-372	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3463	-0-	-647	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3400	-0-	-754	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3345	-0-	-675	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3507	-0-	-647	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 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
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	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
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4563	2	29	9	Y	26					158
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4995	2	98	9	Y	89	193	1			54
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4587	2	41	9	Y	37					91
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4869	2	28	9	Y	25					116
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4650	2	33	9	Y	30					146
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4769	2	37	9	Y	34					180

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
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4973	2	33	9	Y	30					132
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5082	2	59	9	Y	54					186
04	4740	X	4632	-0-	-108	-0-	4613	2	19	9	Y	17	176	1			27
05	5549	X	4431	-0-	-1118	-0-	4391	2	40	9	Y	36	36	1			27
06	5370	X	4710	-0-	-660	-0-	4710	2			Y	-0-					27
07	5549	X	5164	-0-	-385	-0-	5164	2			Y	-0-					27

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3740	-0-	-220	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3841	-0-	-251	-0-	3841	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
02	17162	X	7589	-0-	-9573	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
06	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	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
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	252	1	5881	2	N	-0-					-0-
03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	279	1	7546	2	N	-0-					-0-
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	270	1	7176	2	N	-0-					-0-
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	279	1	7607	2	N	-0-					-0-
06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	270	1	8296	2	N	-0-					-0-
07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	279	1	8047	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
02	11564	X	11082	-0-	-482	-0-	11082	2			Y	-0-					-0-
03	12772	X	8028	-0-	-4744	-0-	8028	2			Y	-0-					-0-
04	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			Y	-0-					-0-
05	12710	X	12528	-0-	-182	-0-	12528	2			Y	-0-					-0-
06	11880	X	11858	-0-	-22	-0-	11858	2			Y	-0-					-0-
07	12896	X	12275	-0-	-621	-0-	12275	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			Y	-0-					-0-
03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			Y	-0-					-0-
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			Y	-0-					-0-
05	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-
06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			Y	-0-					-0-
07	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5074	-0-	-116	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5014	-0-	-176	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4713	-0-	-650	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	2182	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
05	2325	N	1968	-0-	-357	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1026	-0-	-1224	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1026	-0-	-1299	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

02	4592	X	4433	-0-	-159	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4911	-0-	-9	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			Y	-0-					-0-
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

02	7252	X	21	-0-	-7231	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	8029	X	3374	-0-	-4655	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
04	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			Y	-0-					-0-
05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			Y	-0-					-0-
06	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			Y	-0-					-0-
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5496	-0-	-952	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5614	-0-	-626	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5560	-0-	-888	-0-	5560	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 #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4968	-0-	-548	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6396	-0-	-714	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6739	-0-	-608	-0-	6739	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 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
02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			Y	-0-					20
03	8742	X	8628	-0-	-114	-0-	8628	2			Y	-0-					20
04	8460	X	8194	-0-	-266	-0-	8094	2	100	9	Y	91	91	1			20
05	8835	X	8370	-0-	-465	-0-	8345	2	25	9	Y	23	23	1			20
06	8550	X	7954	-0-	-596	-0-	7954	2			Y	-0-					20
07	8835	X	8045	-0-	-790	-0-	8045	2			Y	-0-					20

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 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
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	2			Y	-0-					12
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			Y	-0-					12
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					12
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					12
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					12
07	403	N	89	-0-	-314	-0-	89	2			Y	-0-					12

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
02	3948	X	3642	-0-	-306	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3954	-0-	-36	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3874	-0-	-116	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	3913	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
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	100	1	5461	2	Y	-0-					2
03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	163	1	6017	2	Y	-0-					2
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	140	1	5809	2	Y	-0-					2
05	6169	X	6113	-0-	-56	-0-	133	1	5980	2	Y	-0-					2
06	5970	X	5932	-0-	-38	-0-	133	1	5799	2	Y	-0-					2
07	6169	X	5984	-0-	-185	-0-	234	1	5750	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
02	3556	X	3091	-0-	-465	-0-	240	1	2798	2	Y	48	48	1			7
							53	9									
03	3658	X	2515	-0-	-1143	-0-	266	1	2249	2	Y	-0-					7
04	3570	X	3343	-0-	-227	-0-	257	1	3086	2	Y	-0-					7
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	266	1	3481	2	Y	-0-					7
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	258	1	3466	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	267	1	3503	2	Y	2	3	1			7
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	14B2 EXT		2747	-0-	2747	2747	2747	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1351	-0-	1351	4098	1351	2			N	-0-					-0-
04	6469	X	2371	-0-	-4098	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

02	6524	X	4189	-0-	-2335	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	4662	-0-	-2561	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

02	4032	X	3821	-0-	-211	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4106	-0-	-124	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4049	-0-	-198	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3987	-0-	-153	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6032	-0-	-199	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5810	-0-	-220	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5916	-0-	-594	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5754	-0-	-546	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6146	-0-	-364	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

02	4956	X	4760	-0-	-196	-0-	4708	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
03	5487	X	4821	-0-	-666	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4605	-0-	-705	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4701	-0-	-569	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4636	-0-	-464	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4834	-0-	-436	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

02	8036	X	7099	-0-	-937	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8129	-0-	-768	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7838	-0-	-532	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8022	-0-	-410	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7725	-0-	-135	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7911	-0-	-211	-0-	7911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4890	2	102	9	N	93	93	1			34
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4918	2	44	9	N	40	39	1			35
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-	1	1			34
05	5208	X	4977	-0-	-231	-0-	4903	2	74	9	N	67	67	1			34
06	5040	X	4984	-0-	-56	-0-	4984	2			N	-0-					34
07	5208	X	4440	-0-	-768	-0-	4440	2			N	-0-					34

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2132	-0-	-80	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2099	-0-	-350	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2046	-0-	-324	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1792	-0-	-657	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1893	-0-	-215	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4788	X	3764	-0-	-1024	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4201	-0-	-759	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3984	-0-	-816	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4172	-0-	-726	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6646 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	1698	-0-	-2558	-0-	220	1	1478	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4709	-0-	-3	-0-	266	1	4443	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4061	-0-	-499	-0-	256	1	3805	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4380	-0-	-301	-0-	263	1	4059	2	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
06	4560	X	3198	-0-	-1362	-0-	258	1	2940	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4198	-0-	-514	-0-	266	1	3932	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 #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4910	-0-	-578	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6035	-0-	-41	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5778	-0-	-102	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5809	-0-	-19	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5459	-0-	-391	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5784	-0-	-261	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2047	-0-	-305	-0-	2047	2			N	-0-					16
03	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			N	-0-					16
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2533	2	24	9	N	22					38
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2539	2	20	9	N	18	56	1			-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2256	2	7	9	N	6					6
07	2635	N	2265	-0-	-370	-0-	2254	2	11	9	N	10					16

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
02	3108	X	2937	-0-	-171	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2953	-0-	-167	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2673	-0-	-582	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2747	-0-	-403	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	3105	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
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	238	1	3010	2	N	-0-					13
03	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	261	1	2844	2	N	-0-					13
04	3300	X	2355	-0-	-945	-0-	158	1	2139	2	N	53					66
							58	9									
05	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	241	1	2720	2	N	100					166
							110	9									
06	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	255	1	2818	2	N	6					172
							7	9									
07	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	267	1	2954	2	N	31	169	1			34
							34	9									

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
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3112	-0-	-612	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3369	-0-	-754	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3131	-0-	-439	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2773	-0-	-557	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2397	-0-	-1044	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

02	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7543	-0-	-83	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7030	-0-	-350	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6781	-0-	-599	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6662	-0-	-964	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

02	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
04	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
06	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
05	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
06	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
07	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

02	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6839	-0-	-74	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6382	-0-	-308	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6486	-0-	-427	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6325	-0-	-305	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6274	-0-	-577	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

02	6524	X	6210	-0-	-314	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6798	-0-	-394	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6619	-0-	-341	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6790	-0-	-123	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5879	-0-	-781	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
07	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

02	1092	X	158	-0-	-934	-0-	158	1			Y	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	1170	X	2	-0-	-1168	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	158	-0-	-1051	-0-	158	1			Y	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	3192	X	1424	-0-	-1768	-0-	319	1	1105	2	N	-0-					4
03	3534	X	2916	-0-	-618	-0-	353	1	2563	2	N	-0-					4
04	3420	X	2317	-0-	-1103	-0-	342	1	1911	2	N	58	58	1			4
							64	9									
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	353	1	2784	2	N	-0-					4
06	2820	X	2796	-0-	-24	-0-	335	1	2461	2	N	-0-					4
07	2914	X	2817	-0-	-97	-0-	349	1	2467	2	N	1					5
							1	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
04	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
05	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7943	-0-	-217	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6084	-0-	-2379	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 49H RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
04	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
06	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 68H RRCID -> 256758 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	229	1	5108	2	N	-0-					-0-
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	263	1	5810	2	N	-0-					-0-
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	247	1	6109	2	N	-0-					-0-
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	260	1	5418	2	N	-0-					-0-
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	258	1	6330	2	N	-0-					-0-
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	160	1	3599	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

02	5936	X	5018	-0-	-918	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5945	-0-	-627	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5955	-0-	-405	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5256	-0-	-541	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6084	-0-	-85	-0-	6084	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 #: 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
02	9016	X	8581	-0-	-435	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9610	-0-	-372	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9383	-0-	-277	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9788	-0-	-8	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9020	-0-	-280	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7689	-0-	-2014	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

02	3052	X	2637	-0-	-415	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3038	-0-	-232	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

02	3528	X	241	-0-	-3287	-0-	241	1			Y	-0-					8
03	3906	X	754	-0-	-3152	-0-	267	1	487	2	Y	-0-					8
04	3780	X	2759	-0-	-1021	-0-	258	1	2501	2	Y	-0-					8
05	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	261	1	2299	2	Y	-0-					8
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	758	1	3616	2	Y	-0-					8
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	558	1	4261	2	Y	-0-					8

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

02	8260	X	7692	-0-	-568	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8125	-0-	-1020	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7435	-0-	-1415	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	6739	-0-	-1786	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7618	-0-	-632	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6399	-0-	-2126	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

02	7448	X	6549	-0-	-899	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7322	-0-	-614	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7036	-0-	-374	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6903	-0-	-754	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6559	-0-	-521	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6494	-0-	-822	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	6094	-0-	-514	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6427	-0-	-765	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6235	-0-	-725	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6392	-0-	-459	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6523	-0-	-17	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3461	2	22	9	Y	20	33	1			-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3347	-0-	-73	-0-	3259	2	88	9	Y	80	77	1			3
07	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	3256	2	2	9	Y	2	5	1			-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	6946	-0-	-754	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7557	-0-	-813	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7274	-0-	-826	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6798	-0-	-890	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7024	-0-	-416	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6924	-0-	-764	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5272	-0-	-412	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6291	-0-	-2	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5946	-0-	-144	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6280	-0-	-199	-0-	6280	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			Y	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6755	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
03	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
04	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
05	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	7308	X	6505	-0-	-803	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7508	-0-	-583	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
04	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
05	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8272	-0-	-253	-0-	8272	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
02	7000	X	5801	-0-	-1199	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6240	-0-	-1200	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6032	-0-	-1168	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6227	-0-	-903	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6327	-0-	-333	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	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
02	8540	X	8538	-0-	-2	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8997	-0-	-458	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8632	-0-	-518	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8897	-0-	-558	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8600	-0-	-550	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8953	-0-	-502	-0-	8953	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			Y	-0-					13
03	5363	X	5108	-0-	-255	-0-	5108	2			Y	-0-					13
04	5190	X	5013	-0-	-177	-0-	5009	2	4	9	Y	4					17
05	5766	X	5093	-0-	-673	-0-	5087	2	6	9	Y	5					22
06	5580	X	4833	-0-	-747	-0-	4833	2			Y	-0-					22
07	5766	X	4655	-0-	-1111	-0-	4655	2			Y	-0-					22

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	3444	X	3348	-0-	-96	-0-	3312	2	36	9	Y	33					33
03	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	3666	2	29	9	Y	26	57	1			2
04	3690	X	3547	-0-	-143	-0-	3547	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3720	X	3226	-0-	-494	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3078	-0-	-522	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3232	-0-	-488	-0-	3153	2	79	9	Y	72	72	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	5824	X	5404	-0-	-420	-0-	241	1	5163	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5382	-0-	-911	-0-	245	1	5137	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5805	-0-	-285	-0-	227	1	5578	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5763	-0-	-530	-0-	267	1	5496	2	N	-0-					-0-
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	258	1	5803	2	N	-0-					-0-
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	265	1	6310	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
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
04	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	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
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4092	2	37	9	Y	34					37
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4304	2	29	9	Y	26	58	1			5
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-	2	1			3
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			Y	-0-					3
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					3
07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4661	2	63	9	Y	57	57	1			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
02	4207	X	3561	-0-	-646	-0-	3530	2	31	9	Y	28					31
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3684	2	24	9	Y	22	48	1			5
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-	2	1			3
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					3
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					3
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3590	2	73	9	Y	66	66	1			3

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7520	2	61	9	Y	55	89	1			60
03	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8255	2	53	9	Y	48	82	1			26
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			Y	-0-	3	1			23
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8396	2	26	9	Y	24					47
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7745	2	99	9	Y	90	92	1			45
07	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8554	2	3	9	Y	3	6	1			42

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5992	X	5638	-0-	-354	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6405	-0-	-260	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5883	-0-	-567	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5820	-0-	-845	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5594	-0-	-616	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5349	-0-	-1068	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	349	-0-	-2703	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	777	-0-	-2106	-0-	756	2	21	9	Y	19	18	1			1
04	2040	X	533	-0-	-1507	-0-	533	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	806	X	556	-0-	-250	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	750	X	540	-0-	-210	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	775	X	548	-0-	-227	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

02	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
03	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
05	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
06	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
07	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7836 - 12500

02	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10923	-0-	-144	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10527	-0-	-183	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10985	-0-	-175	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10301	-0-	-499	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9145	-0-	-2015	-0-	9145	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8080 - 12300

02	7112	X	6942	-0-	-170	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6297	-0-	-1383	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	3757	-0-	-4179	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	2829	-0-	-5211	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	2431	-0-	-5877	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

02	4648	X	3665	-0-	-983	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3443	-0-	-1703	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

02	3388	X	2210	-0-	-1178	-0-	682	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	755	1	2759	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3250	-0-	-80	-0-	731	1	2519	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	755	1	2551	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2761	-0-	-629	-0-	731	1	2030	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3346	-0-	-157	-0-	755	1	2591	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 48H RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	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 #: 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
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4162	2	28	9	Y	25					25
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3908	2	21	9	Y	19	43	1			1
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4307	2	44	9	Y	40	40	1			-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
02	6244	X	6153	-0-	-91	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
07	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	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
02	4368	X	4241	-0-	-127	-0-	4208	2	33	9	Y	30					30
03	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	3629	2	26	9	Y	24	52	1			2
04	4830	X	3810	-0-	-1020	-0-	3810	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4991	X	3538	-0-	-1453	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	3594	-0-	-1236	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	3300	-0-	-1381	-0-	3239	2	61	9	Y	55	55	1			-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	1			Y	-0-					-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	1			Y	-0-					-0-
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	537	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	557	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	1			Y	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	543	1	137	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
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	483	1	3632	2	Y	-0-					27
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	427	1	4067	2	Y	-0-					27
04	4080	X	3676	-0-	-404	-0-	501	1	3175	2	Y	-0-					27
05	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	571	1	3783	2	Y	-0-					27
06	4410	X	3405	-0-	-1005	-0-	573	1	2832	2	Y	-0-					27
07	4557	X	3576	-0-	-981	-0-	556	1	3020	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
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2474	-0-	-226	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2522	-0-	-268	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2429	-0-	-211	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	2444	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
02	5516	X	4908	-0-	-608	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5277	-0-	-706	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5532	-0-	-78	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	5068	X	3427	-0-	-1641	-0-	610	1	2816	2	Y	1					132
							1	9									
03	5363	X	3922	-0-	-1441	-0-	726	1	3185	2	Y	10					142
							11	9									
04	5190	X	5069	-0-	-121	-0-	682	1	4383	2	Y	4					146
							4	9									
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	652	1	5387	2	Y	-0-					146
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	610	1	5367	2	Y	1					147
							1	9									
07	5239	X	3656	-0-	-1583	-0-	667	1	2989	2	Y	-0-					147

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

02	6580	X	658	-0-	-5922	-0-	598	1	60	2	N	-0-					-0-
03	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-					-0-
04	570	X	439	-0-	-131	-0-	439	1			N	-0-					-0-
05	744	X	490	-0-	-254	-0-	490	1			N	-0-					-0-
06	720	X	439	-0-	-281	-0-	439	1			N	-0-					-0-
07	744	X	17	-0-	-727	-0-	17	1			N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

02	560	N	482	-0-	-78	-0-	482	1			N	-0-					-0-
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	1			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	1			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	1			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

02	3724	X	2366	-0-	-1358	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	2643	-0-	-1480	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	2485	-0-	-1505	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2532	-0-	-1250	-0-	2526	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	2580	X	2394	-0-	-186	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	148	1	4719	2	Y	-0-					-0-
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	168	1	6024	2	Y	-0-					-0-
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	155	1	5561	2	Y	-0-					-0-
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	172	1	5735	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	171	1	5533	2	Y	-0-					-0-
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	179	1	6147	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	499	1	1916	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2664	-0-	-2	-0-	531	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2219	-0-	-361	-0-	469	1	1750	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2442	-0-	-224	-0-	437	1	2005	2	Y	-0-					-0-
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	483	1	2229	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	524	1	2169	2	Y	-0-	1	1			-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	323	1	4638	2	Y	-0-					-0-
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	273	1	5532	2	Y	-0-					-0-
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	249	1	5192	2	Y	-0-					-0-
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	270	1	5610	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	249	1	5386	2	Y	-0-					-0-
07	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	386	1	5956	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	241	1	3995	2	Y	-0-					-0-
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	279	1	4241	2	Y	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	244	1	4077	2	Y	-0-					-0-
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	201	1	5860	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	204	1	5402	2	Y	-0-					-0-
*07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	238	1	5107	2	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	451	-0-	-165	-0-	338	1	113	2	N	-0-					-0-
03	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	1			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	1			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	526	1	165	2	N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	571	1	172	2	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	584	1	5974	2	N	-0-					-0-
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	487	1	5481	2	N	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	670	1	2818	2	N	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	652	1	3678	2	N	-0-					-0-
06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	595	1	6001	2	N	-0-					-0-
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	576	1	5342	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2461	-0-	-115	-0-	2461	2			Y	-0-					7
03	2945	N	2743	-0-	-202	-0-	2725	2	18	9	Y	16					23
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2880	2	6	9	Y	5					28
05	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	2			Y	-0-	28	1			-0-
06	2985	N	2978	-0-	-7	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6093	-0-	-479	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5993	-0-	-367	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6106	-0-	-466	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5809	-0-	-551	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6258	-0-	-314	-0-	6258	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
02	3332	X	1329	-0-	-2003	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	992	-0-	-2697	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3395	-0-	-175	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	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
02	4480	X	4386	-0-	-94	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4419	-0-	-381	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4406	-0-	-554	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4267	-0-	-443	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4548	-0-	-319	-0-	4548	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
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
07	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

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
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	241	1	2886	2	Y	21					21
							23	9									
03	3503	X	2798	-0-	-705	-0-	263	1	2516	2	Y	17	37	1			1
							19	9									
04	3390	X	2909	-0-	-481	-0-	258	1	2651	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	267	1	2936	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2793	-0-	-597	-0-	230	1	2563	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	267	1	2562	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
02	5544	X	3653	-0-	-1891	-0-	664	1	2989	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	4757	-0-	-1040	-0-	748	1	4009	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5342	-0-	-268	-0-	731	1	4611	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	1389	1	3146	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3133	-0-	-1457	-0-	752	1	2381	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	1553	-0-	-3965	-0-	819	1	734	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			Y	-0-					-0-
05	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5766	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	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
02	5712	X	4804	-0-	-908	-0-	4802	2	2	9	Y	2					29
03	5890	X	5630	-0-	-260	-0-	5536	2	94	9	Y	85	82	1			32
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			Y	-0-	2	1			30
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6278	2	18	9	Y	16					46
06	5460	X	5355	-0-	-105	-0-	5314	2	41	9	Y	37	69	1			14
07	6634	X	3484	-0-	-3150	-0-	3481	2	3	9	Y	3	5	1			12

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3948	X	3512	-0-	-436	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4026	-0-	-345	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3786	-0-	-444	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	4114	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2479	-0-	-489	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2509	-0-	-777	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	241 58	1 9	2009	2	Y	53	53	1			23
03	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	266	1	1945	2	Y	-0-					23
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	256	1	1891	2	Y	-0-					23
05	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	267	1	2043	2	Y	-0-					23
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	258	1	1887	2	Y	-0-					23
07	2232	N	1752	-0-	-480	-0-	267	1	1485	2	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			Y	-0-					5
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7094	2	4	9	Y	4					9
04	6600	X	6456	-0-	-144	-0-	6447	2	9	9	Y	8					17
05	6820	X	6303	-0-	-517	-0-	6303	2			Y	-0-					17
06	6600	X	6283	-0-	-317	-0-	6283	2			Y	-0-					17
07	6820	X	6116	-0-	-704	-0-	6116	2			Y	-0-					17

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	241	-0-	-2111	-0-	241	1			Y	-0-					10
03	279	X	138	-0-	-141	-0-	138	1			Y	-0-					10
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					10
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					10
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7753	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	7494	-0-	-6	-0-	7494	2			Y	-0-					-0-
05	7967	X	6933	-0-	-1034	-0-	6933	2			Y	-0-					-0-
06	7710	X	6235	-0-	-1475	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	6747	-0-	-1220	-0-	6693	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	1989	-0-	-3863	-0-	579	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4060	-0-	-2419	-0-	964	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4665	-0-	-1605	-0-	628	1	4037	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	3734	-0-	-2745	-0-	642	1	3092	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3009	-0-	-2331	-0-	604	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	580	1	5821	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10164	X	8533	-0-	-1631	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10141	-0-	-895	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
04	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
05	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
06	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	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
02	4900	X	4222	-0-	-678	-0-	241	1	3981	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5173	-0-	-221	-0-	267	1	4906	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4037	-0-	-1183	-0-	258	1	3779	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4576	-0-	-818	-0-	267	1	4309	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4927	-0-	-83	-0-	258	1	4669	2	N	-0-					-0-
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	267	1	4930	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
02	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8039	2	29	9	Y	26	23	1			25
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7715	2	24	9	Y	22	41	1			6
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7998	2	32	9	Y	29	1	1			34
05	8804	X	7772	-0-	-1032	-0-	7741	2	31	9	Y	28	62	1			-0-
06	8520	X	7947	-0-	-573	-0-	7932	2	15	9	Y	14					14
07	8804	X	7050	-0-	-1754	-0-	7022	2	28	9	Y	25	34	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	3556	X	2549	-0-	-1007	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3904	-0-	-33	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3819	-0-	-21	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	606	1	975	2	Y	-0-					13
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	691	1	1569	2	Y	-0-					13
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	715	1	1220	2	Y	-0-					13
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	740	1	1201	2	Y	-0-					13
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	700	1	1582	2	Y	21	31	1			3
							23	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	697	1	1449	2	Y	12	2	1			13
							13	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	9543	-0-	-397	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10496	-0-	-509	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9554	-0-	-1096	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10176	-0-	-581	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9574	-0-	-656	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9472	-0-	-1099	-0-	9472	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	522	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	694	-0-	-2778	-0-	222	1	472	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	1691	-0-	-1669	-0-	529	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	578	1	8184	2	N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	573	1	3801	2	N	-0-					-0-
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	618	1	6462	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
02	5208	X	2677	-0-	-2531	-0-	2676	2	1	9	Y	1					48
03	4960	X	125	-0-	-4835	-0-	124	2	1	9	Y	1					49
04	3810	X	564	-0-	-3246	-0-	563	2	1	9	Y	1					50
05	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	3314	2			Y	-0-					50
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6540	2	37	9	Y	34	63	1			21
07	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12519	2	3	9	Y	3	4	1			20

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
02	5180	X	4318	-0-	-862	-0-	296	1	4022	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5224	-0-	-325	-0-	460	1	4764	2	Y	-0-					-0-
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	514	1	4341	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4576	-0-	-322	-0-	580	1	3990	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	5070	X	4082	-0-	-988	-0-	554	1	3528	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4783	-0-	-456	-0-	405	1	4378	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
02	3248	X	2679	-0-	-569	-0-	489	1	2190	2	N	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	554	1	4050	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	2656	-0-	-1574	-0-	491	1	2165	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	1509	-0-	-2862	-0-	555	1	954	2	N	-0-					-0-
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	540	1	4902	2	N	-0-					-0-
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	543	1	4387	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6291	-0-	-839	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6038	-0-	-862	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6493	-0-	-947	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6245	-0-	-955	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6690	-0-	-750	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 07/07/2026 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	6369	-0-	-519	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6362	-0-	-1264	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	3021	-0-	-4359	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	1800	-0-	-5237	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	1253	-0-	-5557	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	4130	-0-	-2907	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	7392	X	7032	-0-	-360	-0-	7004	2	28	9	N	25					96
03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8331	2	13	9	N	12	73	1			35
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8752	2	1	9	N	1	2	1			34
05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8917	2	12	9	N	11					45
06	7950	X	7821	-0-	-129	-0-	7768	2	53	9	N	48	80	1			13
07	8215	X	7742	-0-	-473	-0-	7735	2	7	9	N	6	6	1			13

HOUGH, H. V. WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7865	2	1	9	Y	1					76
03	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8757	2	1	9	Y	1					77
04	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8388	2	19	9	Y	17	94	1			-0-
05	8711	X	8604	-0-	-107	-0-	8604	2			Y	-0-					-0-
06	8490	X	8313	-0-	-177	-0-	8313	2			Y	-0-					-0-
07	8773	X	8281	-0-	-492	-0-	8281	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			Y	-0-					35
03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			Y	-0-					35
04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8049	2	58	9	Y	53	53	1			35
05	8370	X	6656	-0-	-1714	-0-	6656	2			Y	-0-					35
06	8100	X	6718	-0-	-1382	-0-	6718	2			Y	-0-					35
07	8370	X	6146	-0-	-2224	-0-	6146	2			Y	-0-					35

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

02	7112	X	5457	-0-	-1655	-0-	319	1	5138	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	6968	-0-	-906	-0-	353	1	6615	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6388	-0-	-1232	-0-	333	1	6055	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6476	-0-	-1398	-0-	221	1	6255	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5439	-0-	-1311	-0-	342	1	5097	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5933	-0-	-1042	-0-	353	1	5580	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7561	-0-	-251	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6147	-0-	-1413	-0-	9	1	6138	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6696	-0-	-1333	-0-	132	1	6564	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6819	-0-	-951	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6880	-0-	-1149	-0-	6880	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

02	3528	X	3205	-0-	-323	-0-	241	1	2964	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	267	1	3047	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	258	1	3522	2	N	-0-					-0-
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	267	1	4686	2	N	-0-					-0-
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	258	1	4328	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	267	1	3109	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

02	3948	X	3040	-0-	-908	-0-	503	1	2537	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3265	-0-	-1261	-0-	500	1	2765	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4283	-0-	-97	-0-	537	1	3722	2	Y	22					22
							24	9									
05	4526	X	4412	-0-	-114	-0-	557	1	3781	2	Y	67	79	1			10
							74	9									
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	539	1	3678	2	Y	-0-					10
07	4433	X	3935	-0-	-498	-0-	557	1	3378	2	Y	-0-					10

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

02	6776	X	6305	-0-	-471	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7434	-0-	-99	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7214	-0-	-76	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7301	-0-	-232	-0-	7301	2			N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

02	9212	X	8555	-0-	-657	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8158	-0-	-2041	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7686	-0-	-2184	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8594	-0-	-1047	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8246	-0-	-934	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8322	-0-	-1164	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

02	4200	X	4173	-0-	-27	-0-	232	1	3941	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	264	1	4021	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4174	-0-	-326	-0-	258	1	3916	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4032	-0-	-587	-0-	232	1	3800	2	Y	-0-					-0-
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	258	1	4677	2	Y	-0-					-0-
07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	267	1	5043	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	260	-0-	-2904	-0-	260	2			Y	-0-					57
03	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	3366	2			Y	-0-					57
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					57
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-					57
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	194	1	3576	2	Y	-0-					57
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	341	1	3325	2	Y	-0-					57

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	523	1	1289	2	N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	507	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	441	1	3241	2	N	-0-					-0-
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	528	1	5039	2	N	-0-					-0-
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	479	1	4490	2	N	-0-					-0-
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	498	1	1748	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	457	-0-	-439	-0-	457	1			Y	-0-					2
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	621	1	708	2	Y	-0-					2
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	1			Y	-0-					2
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			Y	-0-					2
06	960	N	603	-0-	-357	-0-	603	1			Y	-0-					2
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			Y	-0-					2

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

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

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5348	X	4972	-0-	-376	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5230	-0-	-691	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5004	-0-	-726	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5542	-0-	-379	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	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
02	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			Y	-0-					-0-
03	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			Y	-0-					-0-
04	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			Y	-0-					-0-
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			Y	-0-					-0-
06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
07	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7663	2	70	9	Y	64					64

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
02	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10210	2	48	9	Y	44	89	1			67
03	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11462	2	51	9	Y	46	83	1			30
04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			Y	-0-	3	1			27
05	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12567	2	15	9	Y	14					41
06	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11706	2	145	9	Y	132	167	1			6
07	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11136	2	7	9	Y	6	12	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	238	1	6734	2	N	-0-					-0-
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	249	1	7020	2	N	-0-					-0-
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	226	1	6624	2	N	-0-					-0-
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	203	1	7842	2	N	-0-					-0-
06	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	208	1	8434	2	N	-0-					-0-
07	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	122	1	7041	2	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

02	3360	X	2696	-0-	-664	-0-	682	1	2014	2	Y	-0-					32
03	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	743	1	2306	2	Y	85	83	1			34
							94	9									
04	3600	X	3531	-0-	-69	-0-	731	1	2800	2	Y	-0-	2	1			32
05	3441	X	3333	-0-	-108	-0-	755	1	2570	2	Y	7					39
							8	9									
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	712	1	2854	2	Y	-0-					39
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	755	1	3426	2	Y	-0-					39

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1032	-0-	-468	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1748	-0-	-484	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4656	-0-	1556	1556	4656	2			N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6554 - 11915

02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7937	-0-	-154	-0-	7937	2			Y	-0-					-0-
04	7830	X	7400	-0-	-430	-0-	7400	2			Y	-0-					-0-
05	8091	X	7599	-0-	-492	-0-	7599	2			Y	-0-					-0-
06	7830	X	7262	-0-	-568	-0-	7262	2			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7638	-0-	-453	-0-	7565	2	73	9	Y	66	66	1			-0-

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	535	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	653	-0-	-1145	-0-	653	1			N	-0-					-0-
04	1740	X	997	-0-	-743	-0-	690	1	307	2	N	-0-					-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	687	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	609	1	3229	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1348	-0-	-450	-0-	541	1	807	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3619	-0-	-777	-0-	241	1	3378	2	Y	-0-			-0-
03	5084	X	3181	-0-	-1903	-0-	267	1	2914	2	Y	-0-			-0-
04	4920	X	3200	-0-	-1720	-0-	258	1	2942	2	Y	-0-			-0-
05	5084	X	2356	-0-	-2728	-0-	267	1	2089	2	Y	-0-			-0-
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	258	1	4003	2	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3601	-0-	-398	-0-	267	1	3334	2	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1433	-0-	-639	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
03	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	353	1	1743	2	N	-0-			-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	342	1	1648	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	353	1	810	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1175	-0-	-865	-0-	342	1	833	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1256	-0-	-790	-0-	353	1	903	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4806	-0-	-318	-0-	4806	2			N	-0-			-0-
03	5549	X	5101	-0-	-448	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4761	-0-	-609	-0-	4761	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	4827	-0-	-691	-0-	4827	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	4371	-0-	-789	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	2323	-0-	-3009	-0-	2323	2			N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4407	-0-	-689	-0-	167	1	4240	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4876	-0-	-456	-0-	196	1	4680	2	N	-0-			-0-
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	228	1	5398	2	N	-0-			-0-
05	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	159	1	6275	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	116	1	5974	2	N	-0-			-0-
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	108	1	5783	2	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5716	-0-	-108	-0-	5716	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	5369	-0-	-676	-0-	5369	2			N	-0-			-0-
04	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-			-0-
05	6324	X	6292	-0-	-32	-0-	6292	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	5096	-0-	-1024	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
07	6541	X	4989	-0-	-1552	-0-	4989	2			N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3667	-0-	-589	-0-	241	1	3426	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	265	1	3937	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3180	-0-	-960	-0-	257	1	2923	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	1968	-0-	-2093	-0-	264	1	1704	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	2705	-0-	-1375	-0-	258	1	2447	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	2650	-0-	-1566	-0-	255	1	2395	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
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	503	1	1959	2	N	-0-			-0-
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	557	1	4952	2	N	-0-			-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	539	1	2901	2	N	-0-			-0-
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	557	1	2702	2	N	-0-			-0-
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	539	1	3156	2	N	-0-			-0-
07	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	557	1	1169	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	9296	X	9207	-0-	-89	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9931	-0-	-330	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9482	-0-	-448	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9897	-0-	-364	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9721	-0-	-149	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	10040	-0-	-159	-0-	10040	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
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	265	1	5628	2	N	-0-					-0-
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	294	1	5455	2	N	-0-					-0-
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	313	1	5861	2	N	-0-					-0-
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	349	1	6519	2	N	-0-					-0-
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	331	1	6206	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	394	1	4659	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
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	288	1			Y	-0-					5
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	1			Y	-0-					5
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	1			Y	-0-					5
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	1			Y	-0-					5
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			Y	-0-					5
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	557	1	1298	2	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			Y	-0-					-0-
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
05	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			Y	-0-					-0-
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 87H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			Y	-0-					-0-
03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			Y	-0-					-0-
04	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			Y	-0-					-0-
05	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			Y	-0-					-0-
06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			Y	-0-					-0-
07	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	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
02	3052	X	1758	-0-	-1294	-0-	241	1	1517	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	1243	-0-	-2136	-0-	267	1	976	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	1614	-0-	-1656	-0-	258	1	1356	2	Y	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	267	1	3280	2	Y	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	258	1	2934	2	Y	-0-					-0-
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	264	1	2730	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
02	4676	X	2725	-0-	-1951	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3875	-0-	-868	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3213	-0-	-537	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	3488	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	3052	X	3051	-0-	-1	-0-	266	1	2785	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1325	-0-	-1899	-0-	297	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	419	1	3894	2	Y	-0-					-0-
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	240	1	3467	2	Y	-0-					-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	233	1	3246	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	208	1	3326	2	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	1			Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	419	1	33	9	Y	30	29	1			1
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	1			Y	-0-	1	1			-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	476	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	460	1	784	2	Y	45	44	1			1
							50	9									
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	508	1	597	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	5680	-0-	-1040	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6254	-0-	-1186	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6787	-0-	-413	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6749	-0-	-567	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6868	-0-	-92	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6592	-0-	-414	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	6332	-0-	-80	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6565	-0-	-305	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6969	-0-	-130	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6711	-0-	-159	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6911	-0-	-188	-0-	6911	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	5530	-0-	-1302	-0-	5460	2	70	9	Y	64					64
03	7192	X	5273	-0-	-1919	-0-	5255	2	18	9	Y	16	78	1			2
04	6960	X	5442	-0-	-1518	-0-	5442	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	7099	X	6794	-0-	-305	-0-	6794	2			Y	-0-					-0-
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			Y	-0-					-0-
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	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
02	2632	X	785	-0-	-1847	-0-	319	1	466	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2291	-0-	-406	-0-	353	1	1938	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1471	-0-	-1079	-0-	342	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	353	-0-	-2251	-0-	353	1			N	-0-					-0-
06	2220	X	1315	-0-	-905	-0-	342	1	973	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	667	-0-	-1627	-0-	353	1	314	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
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	706	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	770	1	3076	2	N	-0-					-0-
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	741	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2244	-0-	-422	-0-	788	1	1456	2	N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	764	1	2275	2	N	-0-					-0-
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	801	1	2971	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
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	483	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	422	1	5144	2	N	-0-					-0-
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	456	1	6612	2	N	-0-					-0-
05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	561	1	6473	2	N	-0-					-0-
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	542	1	6018	2	N	-0-					-0-
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	590	1	4610	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
02	10752	X	9879	-0-	-873	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10830	-0-	-578	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10481	-0-	-499	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10907	-0-	-222	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10554	-0-	-66	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10775	-0-	-168	-0-	10775	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
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	314	1	3312	2	N	-0-					-0-
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	331	1	3282	2	N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	308	1	3189	2	N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	308	1	3165	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	336	1	2671	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	1717	-0-	-1600	-0-	319	1	1398	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	342	1	3650	2	Y	-0-					-0-
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	489	1	4340	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4134	-0-	-66	-0-	426	1	3708	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	394	1	3652	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3904	-0-	-296	-0-	372	1	3532	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3815	-0-	-525	-0-	364	1	3451	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
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	1	2	2	N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	757	1	169	2	N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	1			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	610	1	61	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

02	2968	X	734	-0-	-2234	-0-	241	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2727	-0-	-559	-0-	267	1	2460	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2891	-0-	-289	-0-	258	1	2633	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2719	-0-	-567	-0-	267	1	2452	2	Y	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	258	1	3003	2	Y	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	267	1	2966	2	Y	4					4
							4	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

02	6468	X	5623	-0-	-845	-0-	446	1	5177	2	Y	-0-					10
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	529	1	6913	2	Y	55	53	1			12
							61	9									
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	449	1	6413	2	Y	-0-	2	1			10
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	471	1	7800	2	Y	-0-					10
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	473	1	6642	2	Y	-0-					10
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	489	1	7420	2	Y	-0-					10

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6524	X	6481	-0-	-43	-0-	6447	2	34	9	N	31	199	1			13
03	7223	X	6986	-0-	-237	-0-	6978	2	8	9	N	7					20
04	7020	X	6685	-0-	-335	-0-	6685	2			N	-0-					20
05	7254	X	6954	-0-	-300	-0-	6932	2	22	9	N	20					40
06	7020	X	6786	-0-	-234	-0-	6628	2	158	9	N	144					184
07	7161	X	6797	-0-	-364	-0-	6797	2			N	-0-					184

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	252	1	2504	2	Y	9					89
							10	9									
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	279	1	2716	2	Y	34					123
							37	9									
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	270	1	2598	2	Y	38					161
							42	9									
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	279	1	2699	2	Y	6					167
							7	9									
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	270	1	2661	2	Y	41	192	1			16
							45	9									
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	279	1	2849	2	Y	25					41
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	4480	X	3013	-0-	-1467	-0-	758	1	2255	2	Y	-0-					-0-
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	839	1	3618	2	Y	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	812	1	3611	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2817	-0-	-531	-0-	839	1	1978	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4319	-0-	-1	-0-	812	1	3483	2	Y	22					22
							24	9									
07	4557	X	3483	-0-	-1074	-0-	839	1	2613	2	Y	28	28	1			22
							31	9									

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
02	4452	X	2420	-0-	-2032	-0-	729	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4134	-0-	-795	-0-	266	1	3868	2	N	-0-					-0-
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	131	1	5859	2	N	-0-					-0-
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	150	1	5291	2	N	-0-					-0-
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	160	1	4954	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	5080	-0-	-35	-0-	139	1	4941	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
02	364	X	66	-0-	-298	-0-	29	1	37	2	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	122	1	444	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4683	-0-	1683	1683	211	1	4472	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6291	-0-	3191	4874	178	1	6113	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5724	-0-	2724	7598	153	1	5571	2	N	-0-					-0-
07	13418	X	5820	-0-	-7598	-0-	153	1	5667	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
02	4284	X	3693	-0-	-591	-0-	241	1	3452	2	Y	-0-					10
03	4743	X	4677	-0-	-66	-0-	267	1	4410	2	Y	-0-					10
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	258	1	4388	2	Y	-0-					10
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	267	1	4619	2	Y	3					13
							3	9									
06	4530	X	4451	-0-	-79	-0-	258	1	4193	2	Y	-0-					13
07	4805	X	3814	-0-	-991	-0-	267	1	3547	2	Y	-0-					13

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4590	-0-	-310	-0-	4565	2	25	9	Y	23					46
03	5425	X	5402	-0-	-23	-0-	5352	2	50	9	Y	45	83	1			8
04	5250	X	4878	-0-	-372	-0-	4852	2	26	9	Y	24	2	1			30
05	5363	X	4862	-0-	-501	-0-	4825	2	37	9	Y	34					64
06	5220	X	4773	-0-	-447	-0-	4759	2	14	9	Y	13	74	1			3
07	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	4895	2	43	9	Y	39	5	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	658	1	2125	2	Y	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	694	1	3449	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	707	1	2023	2	Y	-0-					-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	752	1	5441	2	Y	-0-					-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	711	1	3735	2	Y	-0-					-0-
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	734	1	3535	2	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	241	1	4438	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4391	-0-	-724	-0-	267	1	4124	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4547	-0-	-343	-0-	258	1	4289	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4746	-0-	-431	-0-	267	1	4479	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4492	-0-	-518	-0-	258	1	4234	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4762	-0-	-415	-0-	259	1	4503	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

02	4872	X	3940	-0-	-932	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5432	-0-	-520	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 22H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

02	9968	X	8168	-0-	-1800	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	11057	-0-	-41	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10409	-0-	-331	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10715	-0-	-383	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10215	-0-	-495	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10396	-0-	-671	-0-	10396	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

02	2912	X	1355	-0-	-1557	-0-	503	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	557	1	2458	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2376	-0-	-534	-0-	539	1	1837	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2075	-0-	-715	-0-	557	1	1518	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2241	-0-	-669	-0-	539	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	557	1	2342	2	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	451	1	1189	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4766	-0-	1766	1766	456	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4843	-0-	1743	3509	511	1	4332	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3703	-0-	703	4212	499	1	3204	2	N	-0-					-0-
07	9373	X	5161	-0-	-4212	-0-	546	1	4615	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3305	-0-	-671	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4928	-0-	-412	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3279	-0-	-2239	-0-	3279	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	974	-0-	-1546	-0-	235	1	739	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	258	1	1789	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2017	-0-	-683	-0-	250	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	267	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	258	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1159	-0-	-918	-0-	267	1	892	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 20H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7603 - 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
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
07	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2159	2	9	9	Y	8					227
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2107	2	4	9	Y	4	194	1			37
04	3000	N	3107	-0-	107	107	3107	2			Y	-0-					37
05	3100	N	3859	-0-	759	866	3859	2			Y	-0-					37
06	4368	X	3502	-0-	-866	-0-	3502	2			Y	-0-					37
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3528	2	1	9	Y	1					38

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
02	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
03	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8814	-0-	-1776	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10404	-0-	-756	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10089	-0-	-711	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10232	-0-	-928	-0-	10232	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
02	6692	X	6588	-0-	-104	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7036	-0-	-373	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6438	-0-	-732	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6832	-0-	-453	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6210	-0-	-840	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6858	-0-	-427	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 WELL #: 28H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			Y	-0-					2
03	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	14894	2			Y	-0-					2
04	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	13725	2			Y	-0-					2
05	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	2			Y	-0-					2
06	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			Y	-0-					2
07	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			Y	-0-					2

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7616	X	7174	-0-	-442	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7911	-0-	-521	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6283	-0-	-1877	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7132	-0-	-1176	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6636	-0-	-1044	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6771	-0-	-1165	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6216	X	5534	-0-	-682	-0-	5534	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6157	-0-	-725	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6005	-0-	-655	-0-	6005	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5937	-0-	-201	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5658	-0-	-312	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5651	-0-	-549	-0-	5651	2			Y	-0-					-0-

WCCO 5 WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-	42	1			45
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					45
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					45
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					45
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	710	2	23	9	Y	21	37	1			29
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	Y	1	3	1			27

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	X	2767	-0-	-89	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2666	-0-	-394	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 38H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 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
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	189	1	2099	2	N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	258	1	4174	2	N	-0-					-0-
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	267	1	5500	2	N	-0-					-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	258	1	5046	2	N	-0-					-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	267	1	4255	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6496	X	5422	-0-	-1074	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6041	-0-	-872	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5649	-0-	-1041	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6204	-0-	-709	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	952	1	5894	2	N	-0-					-0-
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	747	1	5620	2	N	-0-					-0-
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	698	1	6443	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	763	1	7979	2	N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	683	1	4590	2	N	-0-					-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	548	1	1685	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 - 13695

02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
03	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
05	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7087	2	30	9	Y	27					196
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8293	2	21	9	Y	19	192	1			23
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			Y	-0-					23
05	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7752	2	65	9	Y	59	60	1			22
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			Y	-0-					22
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			Y	-0-					22

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 5 WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3198	-0-	398	398	503	1	2692	2	Y	3					73
							3	9									
03	3100	N	3390	-0-	290	688	517	1	2869	2	Y	4					77
							4	9									
04	3000	N	3420	-0-	420	1108	539	1	2879	2	Y	2					79
							2	9									
05	4537	X	3429	-0-	-1108	-0-	557	1	2753	2	Y	108					187
							119	9									
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	539	1	2897	2	Y	11	147	1			51
							12	9									
07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	216	1	2061	2	Y	6	10	1			47
							7	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

02	6720	X	6680	-0-	-40	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7136	-0-	-784	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
05	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8107	-0-	-533	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8285	-0-	-643	-0-	8285	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7468 - 9875

02	9548	X	5883	-0-	-3665	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	6072	-0-	-4499	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	7869	-0-	-2361	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
05	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
07	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8779	-0-	-273	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8018	-0-	-742	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8436	-0-	-647	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8370	-0-	-420	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8128	-0-	-955	-0-	8128	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	487	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	539	1	2476	2	Y	-0-					-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	522	1	2836	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1693	-0-	-353	-0-	539	1	1154	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	522	-0-	-1458	-0-	522	1			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1974	-0-	-72	-0-	539	1	1435	2	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

02	4508	X	2838	-0-	-1670	-0-	682	1	2156	2	Y	-0-					10
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	755	1	4261	2	Y	-0-					10
04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	731	1	4606	2	Y	-0-					10
05	4836	X	3736	-0-	-1100	-0-	755	1	2981	2	Y	-0-					10
06	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	731	1	3852	2	Y	-0-					10
07	4991	X	4086	-0-	-905	-0-	755	1	3331	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	319	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	353	1	3026	2	N	-0-					-0-
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	338	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	347	1	2522	2	N	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	342	1	2942	2	N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	353	1	2834	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
02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	503	1	712	2	N	-0-					-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	542	1	4869	2	N	-0-					-0-
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	539	1	5569	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	557	1	4899	2	N	-0-					-0-
06	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	538	1	5653	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	555	1	5490	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
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					19
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			Y	-0-					19
04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			Y	-0-					19
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6987	2	35	9	Y	32	32	1			19
06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			Y	-0-					19
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7066	2	103	9	Y	94	94	1			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
02	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
04	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	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
02	5628	X	5579	-0-	-49	-0-	5551	2	28	9	Y	25					201
03	6107	X	5467	-0-	-640	-0-	5411	2	56	9	Y	51	193	1			59
04	5970	X	5940	-0-	-30	-0-	5940	2			Y	-0-					59
05	6169	X	5893	-0-	-276	-0-	5893	2			Y	-0-					59
06	5970	X	5735	-0-	-235	-0-	5701	2	34	9	Y	31					90
07	6169	X	6082	-0-	-87	-0-	5991	2	91	9	Y	83					173

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	12404	X	11748	-0-	-656	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12997	-0-	-736	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12591	-0-	-669	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12579	-0-	-720	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12228	-0-	-372	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12949	-0-	-71	-0-	12949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					18
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4774	2	4	9	Y	4					22
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4493	2	2	9	Y	2					24
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					24
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5206	2	90	9	Y	82	97	1			9
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6799	2	4	9	Y	4	7	1			6

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 03/05/2026 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
02	1064	X	346	-0-	-718	-0-	152	1	194	2	N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	476	1	2635	2	N	-0-					-0-
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	486	1	9780	2	N	-0-					-0-
05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	460	1	11914	2	N	-0-					-0-
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	500	1	6956	2	N	-0-					-0-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	675	1	3544	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
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	454	1	5112	2	Y	-0-					-0-
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	383	1	6593	2	Y	-0-					-0-
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	432	1	5123	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	361	1	3873	2	Y	-0-					-0-
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	481	1	4090	2	Y	-0-					-0-
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	518	1	4346	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
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	501	1	4322	2	Y	13					145
							14	9									
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	556	1	4684	2	Y	50					195
							55	9									
04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	539	1	4799	2	Y	2					197
							2	9									
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	557	1	5259	2	Y	-0-					197
06	5190	X	5101	-0-	-89	-0-	539	1	4562	2	Y	-0-	189	1			8
07	5518	X	5096	-0-	-422	-0-	557	1	4452	2	Y	79					87
							87	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864	X	3396	-0-	-468	-0-	381	1	2969	2	Y	42	71	1			34
							46	9									
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	422	1	4517	2	Y	29	44	1			19
							32	9									
04	4320	X	3148	-0-	-1172	-0-	408	1	2712	2	Y	25	1	1			43
							28	9									
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	422	1	4072	2	Y	23	66	1			-0-
							25	9									
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	408	1	4297	2	Y	16					16
							18	9									
07	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	422	1	3911	2	Y	30	44	1			2
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 WELL #: 7H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	206	1	5937	2	N	31					176
							34	9									
03	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	206	1	8893	2	N	67	195	1			48
							74	9									
04	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	210	1	7597	2	N	97					145
							107	9									
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	299	1	6952	2	N	51	174	1			22
							56	9									
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	406	1	6628	2	N	80					102
							88	9									
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	412	1	6979	2	N	60					162
							66	9									

WCCO 5 WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	310	1	728	2	Y	26					175
							29	9									
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	380	1	1197	2	Y	49	191	1			33
							54	9									
04	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	375	1	1816	2	Y	-0-					33
05	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	388	1	1532	2	Y	77	77	1			33
							85	9									
06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	375	1	1306	2	Y	21	46	1			8
							23	9									
07	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	388	1	983	2	Y	1	3	1			6
							1	9									

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
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	413	1	2581	2	Y	12					74
							13	9									
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	549	1	4218	2	Y	31					105
							34	9									
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	520	1	4496	2	Y	7					112
							8	9									
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	444	1	3299	2	Y	85					197
							94	9									
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	325	1	4541	2	Y	39					236
							43	9									
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	343	1	4084	2	Y	17	208	1			45
							19	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6435	-0-	-633	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6195	-0-	-645	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6488	-0-	-766	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6196	-0-	-824	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6728	-0-	-526	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	241	1	5912	2	N	-0-					-0-
03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	267	1	6521	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5749	-0-	-521	-0-	258	1	5491	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	2375	-0-	-4414	-0-	182	1	2193	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	4477	-0-	-2093	-0-	61	1	4416	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	4874	-0-	-1915	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2217	-0-	-51	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1693	-0-	-756	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2429	-0-	-331	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
04	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
05	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
07	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5134	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
03	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4976	-0-	-424	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5136	-0-	-630	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5335	-0-	-431	-0-	5335	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	5566	-0-	-706	-0-	79	1	5487	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5667	-0-	-750	-0-	86	1	5581	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5670	-0-	-540	-0-	85	1	5585	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	6077	-0-	-92	-0-	87	1	5990	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5494	-0-	-476	-0-	85	1	5409	2	N	-0-					-0-
07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	85	1	6493	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2326	-0-	-1846	-0-	79	1	2247	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	2212	-0-	-2407	-0-	86	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2154	-0-	-996	-0-	85	1	2069	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	1938	-0-	-1317	-0-	87	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2158	-0-	-992	-0-	85	1	2073	2	N	-0-					-0-
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	85	1	2919	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13154	-0-	-331	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12621	-0-	-399	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12946	-0-	-756	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12573	-0-	-687	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12813	-0-	-889	-0-	12813	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 19H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7608 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	275	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	363	1	5406	2	N	-0-					-0-
04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	353	1	5641	2	N	-0-					-0-
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	354	1	6977	2	N	-0-					-0-
06	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	360	1	6666	2	N	-0-					-0-
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	372	1	5692	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 39H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			Y	-0-					-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			Y	-0-					-0-
04	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			Y	-0-					-0-
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			Y	-0-					-0-
06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			Y	-0-					-0-
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

02	5684	X	4668	-0-	-1016	-0-	319	1	4349	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4705	-0-	-100	-0-	353	1	4352	2	Y	-0-					-0-
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	342	1	4061	2	Y	-0-					-0-
05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	352	1	5141	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	3532	-0-	-1478	-0-	331	1	3201	2	Y	-0-					-0-
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	353	1	4986	2	Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

02	2800	N	2754	-0-	-46	144	2754	2			N	-0-					-0-
03	3208	X	3064	-0-	-144	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2350	-0-	-620	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	85	1	6681	2	N	-0-					-0-
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	198	1	4696	2	N	-0-					-0-
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	267	1	4227	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

02	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	82	1	9279	2	N	-0-					-0-
03	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	89	1	10134	2	N	-0-					-0-
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	88	1	10280	2	N	-0-					-0-
05	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	90	1	9565	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	88	1	8942	2	N	-0-					-0-
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	88	1	6363	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	319	1	5142	2	Y	32	71	1			1
							35	9									
03	6200	X	5850	-0-	-350	-0-	353	1	5497	2	Y	-0-					1
04	6000	X	5560	-0-	-440	-0-	342	1	5183	2	Y	32					33
							35	9									
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	353	1	6033	2	Y	-0-					33
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	342	1	5853	2	Y	3					36
							3	9									
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	353	1	5725	2	Y	31	49	1			18
							34	9									

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	429	1	2900	2	Y	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	434	1	3609	2	Y	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	378	1	3542	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	415	1	3212	2	Y	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	414	1	2942	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	432	1	2141	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	4788	X	4642	-0-	-146	-0-	4601	2	41	9	Y	37					37
03	5301	X	3788	-0-	-1513	-0-	3763	2	25	9	Y	23	58	1			2
04	4950	X	4577	-0-	-373	-0-	4577	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5146	X	4677	-0-	-469	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4750	-0-	-230	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4834	-0-	-312	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	319	1	5371	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5582	-0-	-29	-0-	353	1	5229	2	Y	-0-					-0-
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	342	1	5098	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5722	-0-	-571	-0-	353	1	5369	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5380	-0-	-710	-0-	342	1	5038	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	5021	-0-	-1272	-0-	353	1	4668	2	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

02	9828	X	9800	-0-	-28	-0-	241	1	9559	2	Y	-0-					-0-
03	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	267	1	12660	2	Y	-0-					-0-
04	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	258	1	11862	2	Y	-0-					-0-
05	10850	X	7397	-0-	-3453	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-
06	12060	X	11001	-0-	-1059	-0-	11001	2			Y	-0-					-0-
07	12462	X	8520	-0-	-3942	-0-	8520	2			Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

02	8988	X	8487	-0-	-501	-0-	8487	2			Y	-0-					4
03	9858	X	9561	-0-	-297	-0-	9558	2	3	9	Y	3					7
04	9420	X	9208	-0-	-212	-0-	9193	2	15	9	Y	14					21
05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9625	2	26	9	Y	24					45
06	9240	X	9090	-0-	-150	-0-	9084	2	6	9	Y	5	48	1			2
07	9548	X	9186	-0-	-362	-0-	9165	2	21	9	Y	19	3	1			18

WCCO 1 WELL #: 27H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	241	1	4040	2	N	-0-					-0-
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	267	1	4683	2	N	-0-					-0-
04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	258	1	6165	2	N	-0-					-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 28H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 11824

02	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
06	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
07	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 29H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
07	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
04	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
05	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
07	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	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
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5400	-0-	2400	2400	144	1	5256	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6794	-0-	3694	6094	557	1	6237	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5471	-0-	2471	8565	539	1	4932	2	N	-0-					-0-
07	15454	X	6889	-0-	-8565	-0-	557	1	6332	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

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

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6546	-0-	-202	-0-	411	1	6135	2	N	-0-					-0-
03	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	469	1	11092	2	N	-0-					-0-
04	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	360	1	10743	2	N	-0-					-0-
05	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	359	1	9049	2	N	-0-					-0-
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	384	1	8117	2	N	-0-					-0-
07	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	357	1	8845	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

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

02	5488	X	4282	-0-	-1206	-0-	645	1	3637	2	Y	-0-					11
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	991	1	6042	2	Y	-0-					11
04	5880	X	4214	-0-	-1666	-0-	720	1	3494	2	Y	-0-					11
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	753	1	5808	2	Y	-0-					11
06	5880	X	5725	-0-	-155	-0-	746	1	4979	2	Y	-0-					11
07	6076	X	3431	-0-	-2645	-0-	724	1	2707	2	Y	-0-					11

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	103	1	8263	2	Y	-0-					11
03	8494	X	7810	-0-	-684	-0-	143	1	7667	2	Y	-0-					11
04	8190	X	8131	-0-	-59	-0-	81	1	8050	2	Y	-0-					11
05	9269	X	8464	-0-	-805	-0-	86	1	8378	2	Y	-0-					11
06	8970	X	7791	-0-	-1179	-0-	61	1	7730	2	Y	-0-					11
07	9269	X	9076	-0-	-193	-0-	63	1	8973	2	Y	36	36	1			11
							40	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4592	X	4571	-0-	-21	-0-	4549	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4854	-0-	-6	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4990	-0-	-20	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
07	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 63H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

02	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
04	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
06	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	5931	-0-	-257	-0-	128	1	5803	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6741	-0-	-110	-0-	148	1	6593	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	6223	-0-	-347	-0-	159	1	6064	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6239	-0-	-519	-0-	150	1	6089	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5933	-0-	-577	-0-	170	1	5763	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	6327	-0-	-400	-0-	203	1	6124	2	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	428	1	3155	2	Y	-0-			-0-
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	485	1	3692	2	Y	-0-			-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	502	1	3262	2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	406	1	3305	2	Y	-0-			-0-
06	4050	X	3243	-0-	-807	-0-	416	1	2827	2	Y	-0-			-0-
07	4185	X	3298	-0-	-887	-0-	402	1	2896	2	Y	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

02	4480	X	2433	-0-	-2047	-0-	682	1	1751	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	3267	-0-	-1693	-0-	755	1	2512	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4719	-0-	-81	-0-	724	1	3995	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	3567	-0-	-1393	-0-	749	1	2818	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4002	-0-	-798	-0-	731	1	3271	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4813	-0-	-54	-0-	755	1	4058	2	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-			-0-
03	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-			-0-
04	7620	X	6411	-0-	-1209	-0-	6411	2			N	-0-			-0-
05	7874	X	6343	-0-	-1531	-0-	6343	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	1841	-0-	-5779	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	691	-0-	-7183	-0-	691	2			N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7523 - 12225

02	11032	X	9278	-0-	-1754	-0-	9278	2			N	-0-			-0-
03	12214	X	11932	-0-	-282	-0-	11932	2			N	-0-			-0-
04	11820	X	11302	-0-	-518	-0-	11302	2			N	-0-			-0-
05	11966	X	11760	-0-	-206	-0-	11760	2			N	-0-			-0-
06	11550	X	11406	-0-	-144	-0-	11406	2			N	-0-			-0-
07	11935	X	11487	-0-	-448	-0-	11487	2			N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

02	6020	X	5715	-0-	-305	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-			-0-
04	6450	X	5914	-0-	-536	-0-	5914	2			N	-0-			-0-
05	6665	X	5661	-0-	-1004	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
06	6570	X	6529	-0-	-41	-0-	6529	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	6182	-0-	-607	-0-	6182	2			N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7535 - 10620

02	8848	X	8818	-0-	-30	-0-	8818	2			N	-0-			-0-
03	9796	X	9647	-0-	-149	-0-	9647	2			N	-0-			-0-
04	9480	X	9071	-0-	-409	-0-	9071	2			N	-0-			-0-
05	9765	X	9244	-0-	-521	-0-	9244	2			N	-0-			-0-
06	9450	X	8945	-0-	-505	-0-	8945	2			N	-0-			-0-
07	9765	X	9351	-0-	-414	-0-	9351	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	8094	-0-	-782	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8393	-0-	-1434	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8551	-0-	-959	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9417	-0-	-193	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20580	X	19612	-0-	-968	-0-	19612	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	21771	-0-	-1014	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	20992	-0-	-1058	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	21546	-0-	-712	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	20936	-0-	-484	-0-	20936	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	21592	-0-	-170	-0-	21592	2			N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14672	X	13379	-0-	-1293	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15702	-0-	-542	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14791	-0-	-779	-0-	14791	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	15505	-0-	-491	-0-	15505	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	14663	-0-	-547	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14559	-0-	-1158	-0-	14559	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	1132	-0-	-380	-0-	228	1	904	2	N	-0-					5
03	1891	X	1076	-0-	-815	-0-	248	1	828	2	N	-0-					5
04	2040	X	1090	-0-	-950	-0-	250	1	840	2	N	-0-					5
05	2108	X	1129	-0-	-979	-0-	266	1	828	2	N	32					37
							35	9									
06	2040	X	1132	-0-	-908	-0-	258	1	874	2	N	-0-					37
07	1240	X	1143	-0-	-97	-0-	265	1	878	2	N	-0-					37

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
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1836	2	14	9	N	13					13
06	3000	N	3365	-0-	365	365	3365	2			N	-0-					13
07	3100	N	3422	-0-	322	687	3422	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
02	6412	X	6225	-0-	-187	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5950	-0-	-1149	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6038	-0-	-832	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	6706	2	3	9	N	3					3
06	6660	X	6249	-0-	-411	-0-	6249	2			N	-0-					3
07	6882	X	6090	-0-	-792	-0-	6090	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8618	-0-	-93	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8093	-0-	-337	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8305	-0-	-840	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7755	-0-	-1095	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8019	-0-	-1126	-0-	8019	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
02	5880	X	5852	-0-	-28	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5948	-0-	-352	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6267	-0-	-212	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5931	-0-	-339	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6188	-0-	-291	-0-	6188	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
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
05	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
07	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	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
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					25
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			Y	-0-					25
04	4950	X	4630	-0-	-320	-0-	4580	2	50	9	Y	45	66	1			4
05	5177	X	4615	-0-	-562	-0-	4605	2	10	9	Y	9	9	1			4
06	5010	X	4775	-0-	-235	-0-	4775	2			Y	-0-					4
07	5177	X	5008	-0-	-169	-0-	5008	2			Y	-0-					4

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
02	11004	X	10885	-0-	-119	-0-	10783	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
03	12214	X	12000	-0-	-214	-0-	12000	2			Y	-0-					-0-
04	11820	X	11085	-0-	-735	-0-	11020	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	12214	X	12180	-0-	-34	-0-	12180	2			Y	-0-					-0-
06	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			Y	-0-					-0-
07	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12351	2	101	9	Y	92	45	1			47

WCCO 4 WELL #: 38H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			Y	-0-					-0-
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	5102	-0-	-106	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5707	-0-	-59	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5441	-0-	-139	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5180	-0-	-524	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4662	-0-	-858	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5288	-0-	-416	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4710	-0-	-498	-0-	241	1	4469	2	Y	-0-					2
03	5394	X	5304	-0-	-90	-0-	267	1	5037	2	Y	-0-					2
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	258	1	5081	2	Y	76	76	1			2
							84	9									
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	266	1	5240	2	Y	-0-					2
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	193	1	5149	2	Y	-0-					2
07	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	254	1	5038	2	Y	-0-					2

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	537	-0-	-7163	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	6803	-0-	-1629	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	4820	-0-	-3040	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5617	-0-	-2505	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5400	-0-	-1170	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5635	-0-	-1154	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10052	X	8531	-0-	-1521	-0-	308	1	8223	2	N	-0-					-0-
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	198	1	11621	2	N	-0-					-0-
04	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10262	-0-	-340	-0-	286	1	9976	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	9952	-0-	-1478	-0-	330	1	9622	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	10879	-0-	-932	-0-	341	1	10538	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	6051	-0-	-165	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6767	-0-	-146	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6613	-0-	-77	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6676	-0-	-237	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6452	-0-	-118	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6525	-0-	-295	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7716	-0-	-34	-0-	7716	2			Y	-0-					-0-
04	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7633	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
05	8215	X	7753	-0-	-462	-0-	7753	2			Y	-0-					-0-
06	7950	X	7433	-0-	-517	-0-	7433	2			Y	-0-					-0-
07	8215	X	7706	-0-	-509	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			Y	-0-					-0-
03	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8820	2	84	9	Y	76					76
04	8490	X	8366	-0-	-124	-0-	8181	2	185	9	Y	168	244	1			-0-
05	8928	X	8809	-0-	-119	-0-	8809	2			Y	-0-					-0-
06	8640	X	8198	-0-	-442	-0-	8198	2			Y	-0-					-0-
07	8928	X	8571	-0-	-357	-0-	8545	2	26	9	Y	24	24	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	2996	X	2711	-0-	-285	-0-	504	1	2207	2	Y	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	558	1	3050	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3032	-0-	-178	-0-	540	1	2492	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2756	-0-	-561	-0-	558	1	2110	2	Y	80					80
							88	9									
06	3210	X	2704	-0-	-506	-0-	540	1	2164	2	Y	-0-					80
07	3317	X	2950	-0-	-367	-0-	558	1	2392	2	Y	-0-					80

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
02	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	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
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
03	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	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
02	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7810	-0-	-80	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8043	-0-	-420	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8435	-0-	-28	-0-	8435	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
02	3332	X	2148	-0-	-1184	-0-	2050	2	98	9	N	89	89	1			-0-
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3825	2	36	9	N	33	33	1			-0-
06	3570	X	3107	-0-	-463	-0-	3094	2	13	9	N	12					12
07	3689	X	2680	-0-	-1009	-0-	2622	2	58	9	N	53	65	1			-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
02	14868	X	14683	-0-	-185	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	15617	-0-	-813	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	14682	-0-	-1218	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15729	-0-	-670	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	13840	-0-	-1880	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	13480	-0-	-2764	-0-	13480	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
02	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	13655	-0-	-512	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	12636	-0-	-1074	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13140	-0-	-1027	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12786	-0-	-894	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12903	-0-	-1233	-0-	12903	2			N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6933 - 11390

02	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9627	-0-	-262	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9227	-0-	-343	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8093	-0-	-1951	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9518	-0-	-202	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9486	-0-	-558	-0-	9486	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

02	7000	X	6918	-0-	-82	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7558	-0-	-161	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7355	-0-	-115	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7446	-0-	-211	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7396	-0-	-14	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7458	-0-	-199	-0-	7458	2			N	-0-					-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7510 - 9600

02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	160	1	5128	2	N	3					32
							3	9									
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	148	1	4120	2	N	-0-	31	1			1
04	4110	X	3739	-0-	-371	-0-	208	1	3531	2	N	-0-	1	1			-0-
05	4247	X	2507	-0-	-1740	-0-	172	1	2335	2	N	-0-					-0-
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	177	1	4759	2	N	-0-					-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	196	1	4755	2	N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

02	12376	X	11658	-0-	-718	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	13496	-0-	-113	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12907	-0-	-263	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	13099	-0-	-479	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12493	-0-	-557	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11684	-0-	-1801	-0-	11684	2			N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

02	12124	X	11118	-0-	-1006	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	13299	-0-	-201	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	13220	-0-	-730	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12933	-0-	-567	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12415	-0-	-1535	-0-	12415	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
02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	72	1	6434	2	Y	6	77	1			-0-
							7	9									
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	118	1	7176	2	Y	-0-					-0-
04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	50	1	8653	2	Y	15					15
							17	9									
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	95	1	7124	2	Y	3					18
							3	9									
06	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	81	1	8004	2	Y	25	38	1			5
							28	9									
07	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	70	1	8589	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

02	1344	N	224	-0-	-1120	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
03	1178	N	258	-0-	-920	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	258	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	923	1	1604	2	Y	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	1			Y	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8084 - 10291

02	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13664	-0-	-224	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	13122	-0-	-318	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13021	-0-	-991	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	13388	-0-	-172	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	12949	-0-	-1063	-0-	12949	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 89H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

02	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
04	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
05	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
06	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-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
02	5068	X	4823	-0-	-245	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5527	-0-	-301	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5422	-0-	-218	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5712	-0-	-116	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

02	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
03	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
04	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
05	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
06	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	13960	-0-	-393	-0-	13960	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8130 - 12652

02	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	10017	-0-	-151	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9436	-0-	-314	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9600	-0-	-661	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9563	-0-	-367	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9749	-0-	-512	-0-	9749	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7448	X	7284	-0-	-164	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7266	-0-	-324	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7490	-0-	-570	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7238	-0-	-562	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7331	-0-	-729	-0-	7331	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

02	6328	X	5623	-0-	-705	-0-	560	1	5063	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6438	-0-	-196	-0-	613	1	5825	2	N	-0-					-0-
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	627	1	5885	2	N	-0-					-0-
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	659	1	6174	2	N	-0-					-0-
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	636	1	5961	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	4112	-0-	-2615	-0-	651	1	3461	2	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

02	5460	X	5207	-0-	-253	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5775	-0-	-75	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5790	-0-	-162	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5665	-0-	-185	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5795	-0-	-250	-0-	5795	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
02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
03	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9418	-0-	-512	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	10101	-0-	-160	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
06	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9487	-0-	-557	-0-	9487	2			N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	6103	-0-	-421	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6708	-0-	-515	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	4853	-0-	-2137	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5028	-0-	-2195	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	2039	-0-	-4501	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
07	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	6416	-0-	-1060	-0-	178 18	1 9	6220	2	Y	16					16
03	7719	X	7011	-0-	-708	-0-	168 12	1 9	6831	2	Y	11	26	1			1
04	7170	X	6835	-0-	-335	-0-	175	1	6660	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	7409	X	7218	-0-	-191	-0-	153	1	7065	2	Y	-0-					-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	147	1	6956	2	Y	-0-					-0-
07	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	154	1	7276	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 90H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
03	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
04	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
05	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
06	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
07	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2			N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7140	X	6298	-0-	-842	-0-	6298	2			Y	-0-					17
03	7750	X	6916	-0-	-834	-0-	6916	2			Y	-0-					17
04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			Y	-0-					17
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			Y	-0-					17
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			Y	-0-					17
07	9579	X	7728	-0-	-1851	-0-	7728	2			Y	-0-					17

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

02	5460	X	221	-0-	-5239	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
06	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	853	1	5549	2	Y	-0-					-0-
07	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	597	1	9218	2	Y	59	59	1			-0-
							65	9									

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

02	7140	X	6483	-0-	-657	-0-	6421	2	62	9	Y	56	56	1			47
03	7781	X	6170	-0-	-1611	-0-	6170	2			Y	-0-					47
04	7530	X	5514	-0-	-2016	-0-	5514	2			Y	-0-					47
05	7781	X	6332	-0-	-1449	-0-	6297	2	35	9	Y	32	79	1			-0-
06	7230	X	6506	-0-	-724	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-
07	7192	X	6712	-0-	-480	-0-	6712	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

02	3836	X	404	-0-	-3432	-0-	382	1	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3472	X	1427	-0-	-2045	-0-	557	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	624	-0-	-2736	-0-	539	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	557	-0-	-2574	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
06	2760	X	539	-0-	-2221	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
07	1426	X	169	-0-	-1257	-0-	123	1	46	9	Y	42	42	1			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6895 - 12970

02	8260	X	7676	-0-	-584	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8912	-0-	-109	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
04	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
05	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
06	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	657	1	1957	2	Y	-0-					-0-
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	727	1	2158	2	Y	-0-					-0-
04	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	687	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	819	1	2026	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	782	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	836	1	1564	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
05	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7816 - 10035

02	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
04	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
05	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
06	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
07	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7532	X	6645	-0-	-887	-0-	682	1	5963	2	Y	-0-					79
03	7750	X	4399	-0-	-3351	-0-	731	1	3668	2	Y	-0-					79
04	7500	X	6316	-0-	-1184	-0-	731	1	5585	2	Y	-0-					79
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	755	1	7939	2	Y	88					167
							97	9									
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	731	1	7680	2	Y	14					181
							15	9									
07	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	749	1	7600	2	Y	-0-					181

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
02	10836	X	10420	-0-	-416	-0-	10420	2			Y	-0-					-0-
03	11687	X	11357	-0-	-330	-0-	11357	2			Y	-0-					-0-
04	11310	X	10975	-0-	-335	-0-	10884	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
05	11687	X	11565	-0-	-122	-0-	11565	2			Y	-0-					-0-
06	11310	X	10846	-0-	-464	-0-	10846	2			Y	-0-					-0-
07	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10444	X	8224	-0-	-2220	-0-	8224	2			Y	-0-					-0-
03	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	2			Y	-0-					-0-
04	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	2			Y	-0-					-0-
05	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			Y	-0-					-0-
06	11730	X	11343	-0-	-387	-0-	11343	2			Y	-0-					-0-
07	12121	X	11536	-0-	-585	-0-	11508	2	28	9	Y	25	25	1			-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
02	3948	X	3809	-0-	-139	-0-	241	1	3568	2	Y	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	267	1	3922	2	Y	-0-					-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	258	1	4115	2	Y	-0-					-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	267	1	4145	2	Y	-0-					-0-
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	258	1	4403	2	Y	-0-					-0-
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	267	1	4379	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
02	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	132	1	8567	2	N	-0-					-0-
03	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
04	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
05	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6993	-0-	-1467	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7758	-0-	-984	-0-	24	1	7734	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
02	5880	X	1773	-0-	-4107	-0-	682	1	1091	2	N	-0-					6
03	6262	X	4999	-0-	-1263	-0-	755	1	4244	2	N	-0-					6
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	720	1	5580	2	N	-0-					6
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	742	1	4782	2	N	-0-					6
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	717	1	4715	2	N	-0-					6
07	6510	X	4969	-0-	-1541	-0-	649	1	4320	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
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5674	-0-	-92	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5326	-0-	-254	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	5717	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
02	10248	X	9309	-0-	-939	-0-	9309	2			Y	-0-					43
03	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			Y	-0-					43
04	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			Y	-0-					43
05	11346	X	11291	-0-	-55	-0-	11291	2			Y	-0-	32	1			11
06	10980	X	9819	-0-	-1161	-0-	9819	2			Y	-0-					11
07	11346	X	11196	-0-	-150	-0-	11196	2			Y	-0-					11

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
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	193	1	3301	2	Y	-0-					57
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	206	1	3557	2	Y	53	52	1			58
							58	9									
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	199	1	3366	2	Y	12	70	1			-0-
							13	9									
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	210	1	3578	2	Y	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	200	1	3317	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3191	-0-	-33	-0-	150	1	3041	2	Y	-0-					-0-

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
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	277	1	4518	2	Y	-0-					-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	346	1	5340	2	Y	-0-					-0-
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	339	1	5093	2	Y	-0-					-0-
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	348	1	5297	2	Y	-0-					-0-
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	335	1	5024	2	Y	-0-					-0-
07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	386	1	5235	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
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			Y	-0-					20
03	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			Y	-0-					20
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			Y	-0-					20
05	11005	X	11001	-0-	-4	-0-	10973	2	28	9	Y	25	45	1			-0-
06	10650	X	10597	-0-	-53	-0-	10597	2			Y	-0-					-0-
07	11005	X	10746	-0-	-259	-0-	10744	2	2	9	Y	2					2

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
02	8092	X	7772	-0-	-320	-0-	7772	2			Y	-0-					-0-
03	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			Y	-0-					-0-
04	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8292	-0-	-636	-0-	8292	2			Y	-0-					-0-
06	8820	X	8553	-0-	-267	-0-	8553	2			Y	-0-					-0-
07	9114	X	8509	-0-	-605	-0-	8509	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
02	2716	X	238	-0-	-2478	-0-	238	1			Y	-0-					47
03	2976	X	2289	-0-	-687	-0-	266	1	2023	2	Y	-0-					47
04	2880	X	751	-0-	-2129	-0-	251	1	500	2	Y	-0-					47
05	2976	X	1395	-0-	-1581	-0-	267	1	1128	2	Y	-0-					47
06	2220	X	1489	-0-	-731	-0-	258	1	1231	2	Y	-0-					47
07	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	267	1	1959	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
02	8680	X	7593	-0-	-1087	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
03	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9085	-0-	-245	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8856	-0-	-785	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8634	-0-	-726	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8743	-0-	-929	-0-	8743	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
02	10248	X	9812	-0-	-436	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11222	-0-	-155	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
04	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
05	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
06	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10766	-0-	-1014	-0-	10766	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
02	7784	X	3369	-0-	-4415	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
04	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
05	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8860	-0-	-830	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9085	-0-	-928	-0-	9085	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
02	12852	X	12463	-0-	-389	-0-	12463	2			Y	-0-					-0-
03	14136	X	13801	-0-	-335	-0-	13801	2			Y	-0-					-0-
04	13470	X	13245	-0-	-225	-0-	13146	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
05	13795	X	13209	-0-	-586	-0-	13209	2			Y	-0-					-0-
06	13350	X	13078	-0-	-272	-0-	13078	2			Y	-0-					-0-
07	13795	X	13380	-0-	-415	-0-	13380	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
02	8288	X	7894	-0-	-394	-0-	7894	2			Y	-0-					-0-
03	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8968	2	55	9	Y	50	49	1			1
04	8670	X	8186	-0-	-484	-0-	8186	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	8742	X	7969	-0-	-773	-0-	7969	2			Y	-0-					-0-
06	8730	X	8140	-0-	-590	-0-	8140	2			Y	-0-					-0-
07	9021	X	8579	-0-	-442	-0-	8579	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
02	8708	X	8158	-0-	-550	-0-	8158	2			Y	-0-					-0-
03	9393	X	8089	-0-	-1304	-0-	8089	2			Y	-0-					-0-
04	9030	X	8695	-0-	-335	-0-	8695	2			Y	-0-					-0-
05	9238	X	7880	-0-	-1358	-0-	7880	2			Y	-0-					-0-
06	8730	X	7908	-0-	-822	-0-	7880	2	28	9	Y	25					25
07	9021	X	8720	-0-	-301	-0-	8668	2	52	9	Y	47					72

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
02	9884	X	9131	-0-	-753	-0-	9131	2			Y	-0-					-0-
03	10788	X	10727	-0-	-61	-0-	10727	2			Y	-0-					-0-
04	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			Y	-0-					-0-
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			Y	-0-					-0-
06	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10511	2	40	9	Y	36					36
07	10912	X	10402	-0-	-510	-0-	10380	2	22	9	Y	20					56

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
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			Y	-0-					-0-
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			Y	-0-					-0-
04	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			Y	-0-					-0-
05	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			Y	-0-					-0-
06	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			Y	-0-					-0-
07	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	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
02	10164	X	9237	-0-	-927	-0-	9237	2			Y	-0-					-0-
03	11253	X	9447	-0-	-1806	-0-	103	1	9344	2	Y	-0-					-0-
04	10890	X	8992	-0-	-1898	-0-	34	1	8958	2	Y	-0-					-0-
05	10912	X	7168	-0-	-3744	-0-	7168	2			Y	-0-					-0-
06	9900	X	8317	-0-	-1583	-0-	103	1	8214	2	Y	-0-					-0-
07	10230	X	7762	-0-	-2468	-0-	103	1	7659	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
02	6160	X	2395	-0-	-3765	-0-	500	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	582	1	7864	2	N	-0-					-0-
04	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	496	1	7657	2	N	-0-					-0-
05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	516	1	8264	2	N	-0-					-0-
06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	506	1	7741	2	N	-0-					-0-
07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	531	1	7974	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
02	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8406	-0-	-119	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7486	-0-	-1184	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7831	-0-	-1159	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7859	-0-	-841	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8163	-0-	-827	-0-	8163	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
02	4480	X	2477	-0-	-2003	-0-	604	1	1873	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3959	-0-	-1001	-0-	641	1	3318	2	N	-0-					-0-
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	688	1	4470	2	N	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	707	1	4476	2	N	-0-					-0-
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	677	1	4315	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5262	-0-	-70	-0-	692	1	4570	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
02	8204	X	7560	-0-	-644	-0-	280	1	7280	2	N	-0-					-0-
03	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	295	1	8794	2	N	-0-					-0-
04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	226	1	9009	2	N	-0-					-0-
05	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	182	1	9362	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8379	-0-	-411	-0-	157	1	8222	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	7688	-0-	-1860	-0-	182	1	7506	2	N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	235	1	4175	2	Y	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	267	1	5116	2	Y	-0-					-0-
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	258	1	4799	2	Y	-0-					-0-
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	267	1	4718	2	Y	-0-					-0-
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	258	1	4640	2	Y	-0-					-0-
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	267	1	4487	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	4012	-0-	-1980	-0-	496	1	3516	2	N	-0-					-0-
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	552	1	5823	2	N	-0-					-0-
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	494	1	4934	2	N	-0-					-0-
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	523	1	5138	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	2896	-0-	-3284	-0-	517	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	3428	-0-	-2958	-0-	577	1	2851	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5989	-0-	-227	-0-	682	1	5307	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6027	-0-	-545	-0-	755	1	5272	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5008	-0-	-1172	-0-	731	1	4277	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	4842	-0-	-1792	-0-	755	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	3667	-0-	-2753	-0-	574	1	3093	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5407	-0-	-1227	-0-	755	1	4652	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4172	X	1087	-0-	-3085	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	989	-0-	-2390	-0-	34	1	955	2	N	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	102	1	4785	2	N	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	21	1	3128	2	N	-0-					-0-
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	10	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	293	-0-	-4543	-0-	293	2			N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	340	1	6638	2	N	-0-					-0-
03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	183	1	7498	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7169	-0-	-181	-0-	141	1	7028	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7190	-0-	-467	-0-	141	1	7049	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6248	-0-	-1162	-0-	215	1	6033	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6792	-0-	-865	-0-	261	1	6531	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
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	301	1	7195	2	N	-0-					-0-
03	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	249	1	8527	2	N	-0-					-0-
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	217	1	7411	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7403	-0-	-905	-0-	215	1	7188	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7443	-0-	-777	-0-	254	1	7189	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8395	-0-	-99	-0-	240	1	8155	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
02	3556	X	2146	-0-	-1410	-0-	463	1	1683	2	N	-0-					100
03	3937	X	3098	-0-	-839	-0-	790	1	2308	2	N	-0-					100
04	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	826	1	2747	2	N	-0-					100
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	866	1	2887	2	N	-0-					100
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	715	1	2372	2	N	-0-					100
07	3689	X	2342	-0-	-1347	-0-	702	1	1640	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
02	1988	N	1776	-0-	-212	-0-	475	1	1279	2	Y	20					22
							22	9									
03	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	522	1	1265	2	Y	16	35	1			3
							18	9									
04	2220	N	1804	-0-	-416	-0-	464	1	1340	2	Y	-0-	1	1			2
05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	490	1	1390	2	Y	-0-					2
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	426	1	1410	2	Y	-0-					2
07	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	530	1	1225	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
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	241	1	5363	2	Y	-0-					-0-
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	267	1	5653	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5664	-0-	-66	-0-	258	1	5406	2	Y	-0-					-0-
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	267	1	6533	2	Y	-0-					-0-
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	258	1	6275	2	Y	-0-					-0-
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	267	1	6438	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
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4697	-0-	-733	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5492	-0-	-584	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5175	-0-	-705	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5158	-0-	-918	-0-	5158	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
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
03	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9661	-0-	-809	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11495	-0-	-161	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	11062	-0-	-248	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10704	-0-	-983	-0-	10704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5775	-0-	-609	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6869	-0-	-199	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5121	-0-	-1689	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5954	-0-	-649	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6223	-0-	-437	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5869	-0-	-1013	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 03/18/2012 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
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8390	-0-	-507	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
04	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
05	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	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
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	301	1	8455	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7432	-0-	-1372	-0-	347	1	7085	2	N	-0-					-0-
04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
05	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
06	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
07	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 04/18/2012 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
02	27201	X	27201	-0-	-0-	-0-	27201	2			Y	-0-					-0-
03	28433	X	28433	-0-	-0-	-0-	28433	2			Y	-0-					-0-
04	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	25752	2			Y	-0-					-0-
05	26667	X	26667	-0-	-0-	-0-	26667	2			Y	-0-					-0-
06	24633	X	24633	-0-	-0-	-0-	24633	2			Y	-0-					-0-
07	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	25132	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
02	14840	X	13241	-0-	-1599	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	14851	-0-	-1579	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	10946	-0-	-4954	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	14298	-0-	-1140	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	14046	-0-	-324	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	14195	-0-	-654	-0-	14195	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
02	3948	X	2843	-0-	-1105	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3322	-0-	-1049	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3593	-0-	-397	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 77H 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
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
05	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
07	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708	X	7989	-0-	-719	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8719	-0-	-643	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7720	-0-	-1340	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7961	-0-	-874	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8222	-0-	-328	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8411	-0-	-424	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

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
02	12628	X	11447	-0-	-1181	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12639	-0-	-474	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12190	-0-	-500	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12466	-0-	-647	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11977	-0-	-293	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	12483	-0-	-196	-0-	12483	2			N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	5677	-0-	-1099	-0-	223	1	5454	2	N	-0-					-0-
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	247	1	6733	2	N	-0-					-0-
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	246	1	5923	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5762	-0-	-531	-0-	281	1	5481	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5122	-0-	-1628	-0-	292	1	4830	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5913	-0-	-1062	-0-	272	1	5641	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
03	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	14	1	11259	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	9614	-0-	-1036	-0-	67	1	9547	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10409	-0-	-596	-0-	94	1	10315	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10331	-0-	-319	-0-	90	1	10241	2	N	-0-					-0-
07	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	85	1	11113	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	1562	-0-	-2414	-0-	241	1	1223	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
03	4433	X	3673	-0-	-760	-0-	267	1	3406	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3993	-0-	-297	-0-	258	1	3735	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4214	-0-	-219	-0-	267	1	3947	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3662	-0-	-538	-0-	258	1	3404	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	264	1	3372	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4857	-0-	-165	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4513	-0-	-347	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4801	-0-	-221	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 85H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8032	2	162	9	Y	147	147	1			-0-
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			Y	-0-					-0-
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7576	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
05	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8002	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			Y	-0-					-0-
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7869	2	55	9	Y	50	50	1			-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

02	7784	X	7641	-0-	-143	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8208	-0-	-410	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7316	-0-	-1024	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7662	-0-	-956	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6348	-0-	-1842	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6508	-0-	-1955	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

02	5768	X	5724	-0-	-44	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6080	-0-	-306	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5298	-0-	-882	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3752	-0-	-2572	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5405	-0-	-715	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5182	-0-	-1142	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

02	10164	X	9367	-0-	-797	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10897	-0-	-356	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10455	-0-	-435	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10871	-0-	-382	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
06	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10527	-0-	-385	-0-	10527	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4405	-0-	-617	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5238	-0-	-63	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5007	-0-	-123	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 23H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

02	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
04	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	6535	-0-	-353	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7387	-0-	-301	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7069	-0-	-371	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
06	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
03	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6861	-0-	-1329	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5568	-0-	-2895	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	1663	-0-	-6557	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6177	-0-	-2317	-0-	258	1	5919	2	N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7911 - 12620

02	12964	X	12340	-0-	-624	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	14091	-0-	-262	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13823	-0-	-67	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	11162	-0-	-3067	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	1895	-0-	-11755	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	3637	-0-	-10654	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 87H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 12650

02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
07	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 84H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 12520

02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
03	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
07	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	399	1	3347	2	N	-0-					-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	470	1	3985	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3327	-0-	-393	-0-	459	1	2868	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	452	1	3258	2	N	-0-					-0-
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	416	1	3918	2	N	-0-					-0-
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	439	1	4221	2	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

02	3780	X	3354	-0-	-426	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3691	-0-	-463	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3801	-0-	-167	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	5993	-0-	-531	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6765	-0-	-458	-0-	6765	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6717	-0-	-273	-0-	6717	2			Y	-0-					-0-
05	7192	X	6948	-0-	-244	-0-	6948	2			Y	-0-					-0-
06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6645	2	55	9	Y	50	48	1			2
07	6944	X	6799	-0-	-145	-0-	6798	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	7434	-0-	-6	-0-	7434	2			Y	-0-					-0-
04	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			Y	-0-					-0-
05	7533	X	7269	-0-	-264	-0-	7269	2			Y	-0-					-0-
06	7290	X	7119	-0-	-171	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
07	7533	X	6894	-0-	-639	-0-	6894	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
02	5516	X	5253	-0-	-263	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6127	2	35	9	Y	32	31	1			1
04	5850	X	5609	-0-	-241	-0-	5609	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	6014	X	5647	-0-	-367	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5532	-0-	-438	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
07	6169	X	6123	-0-	-46	-0-	6123	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
02	3752	X	3668	-0-	-84	-0-	241	1	3427	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	266	1	3589	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3846	-0-	-114	-0-	258	1	3588	2	Y	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	267	1	3798	2	Y	-0-					-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	258	1	3930	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	267	1	4405	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

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
02	8792	X	6908	-0-	-1884	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7017	-0-	-1880	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6158	-0-	-2452	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	6942	-0-	-1831	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7218	-0-	-192	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7301	-0-	-356	-0-	7301	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
02	3892	X	3869	-0-	-23	-0-	75	1	3794	2	Y	-0-					-0-
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	69	1	4178	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
04	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	73	1	3957	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	79	1	4188	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4016	-0-	-184	-0-	77	1	3939	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4011	-0-	-267	-0-	75	1	3936	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 08/11/2023 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11060	X	10529	-0-	-531	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11761	-0-	-484	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	9002	-0-	-2848	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10826	-0-	-1078	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10478	-0-	-1042	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10873	-0-	-876	-0-	10873	2			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10864	X	6687	-0-	-4177	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11483	-0-	-80	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10188	-0-	-1002	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10794	-0-	-769	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10738	-0-	-362	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	7380	-0-	-4090	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	874	-0-	-1758	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	394	-0-	-2520	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	185	-0-	-2515	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7980	X	7738	-0-	-242	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8689	-0-	-146	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
05	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
07	8959	X	6219	-0-	-2740	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5359	2	3	9	Y	3					67
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5731	2	35	9	Y	32					99
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5411	2	56	9	Y	51					150
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5571	2	86	9	Y	78					228
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5367	2	21	9	Y	19	212	1			35
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5540	2	50	9	Y	45					80

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11984	X	11523	-0-	-461	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12188	-0-	-770	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11581	-0-	-959	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11989	-0-	-783	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11650	-0-	-710	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11686	-0-	-1086	-0-	11686	2			N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5722	-0-	-214	-0-	504	1	5218	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5929	-0-	-612	-0-	558	1	5371	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5619	-0-	-651	-0-	540	1	5079	2	N	-0-					-0-
05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	558	1	6149	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	537	1	5562	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6148	-0-	-176	-0-	558	1	5590	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 86H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7598 - 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
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	578	1	2889	2	N	-0-					-0-
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	671	1	4623	2	N	-0-					-0-
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	689	1	5921	2	N	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	700	1	4530	2	N	-0-					-0-
06	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	666	1	4697	2	N	-0-					-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	646	1	4808	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
02	7420	X	6621	-0-	-799	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7472	-0-	-1078	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8132	-0-	-703	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6768	-0-	-1872	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	4419	-0-	-4509	-0-	4419	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
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5467	-0-	-144	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4935	-0-	-345	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5282	-0-	-732	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4947	-0-	-873	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5053	-0-	-961	-0-	5053	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
02	10192	X	8158	-0-	-2034	-0-	8158	2			Y	-0-					-0-
03	11160	X	10915	-0-	-245	-0-	10915	2			Y	-0-					-0-
04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			Y	-0-					-0-
05	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	2			Y	-0-					-0-
06	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	2			Y	-0-					-0-
07	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	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
02	5824	X	5428	-0-	-396	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5938	-0-	-510	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	5829	-0-	-411	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5902	-0-	-422	-0-	5902	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5886	-0-	-128	-0-	5886	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	2893	-0-	-1195	-0-	506	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	558	1	3784	2	N	-0-					-0-
04	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	562	1	5517	2	N	-0-					-0-
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	626	1	5645	2	N	-0-					-0-
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	560	1	4515	2	N	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	567	1	4332	2	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

02	7420	X	7186	-0-	-234	-0-	7186	2			Y	-0-					-0-
03	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			Y	-0-					-0-
04	7950	X	7690	-0-	-260	-0-	7690	2			Y	-0-					-0-
05	8153	X	7471	-0-	-682	-0-	7471	2			Y	-0-					-0-
06	7980	X	7587	-0-	-393	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
07	8246	X	7767	-0-	-479	-0-	7767	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

02	11200	X	10878	-0-	-322	-0-	10878	2			Y	-0-					-0-
03	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			Y	-0-					-0-
04	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11808	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	12090	X	12059	-0-	-31	-0-	12059	2			Y	-0-					-0-
06	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			Y	-0-					-0-
07	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	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

02	6468	X	6255	-0-	-213	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
03	7068	X	6630	-0-	-438	-0-	6630	2			Y	-0-					-0-
04	6840	X	6677	-0-	-163	-0-	6649	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	6975	X	6165	-0-	-810	-0-	6165	2			Y	-0-					-0-
06	6690	X	6198	-0-	-492	-0-	6198	2			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6501	-0-	-412	-0-	6501	2			Y	-0-					-0-

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7380 - 9462

02	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8346	-0-	-1734	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
05	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9965	-0-	-115	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10067	-0-	-349	-0-	10067	2			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

02	6832	X	6662	-0-	-170	-0-	6662	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	7186	-0-	-378	-0-	7186	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	7115	-0-	-205	-0-	7087	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	7471	X	6826	-0-	-645	-0-	6826	2			Y	-0-					-0-
06	7140	X	6933	-0-	-207	-0-	6933	2			Y	-0-					-0-
07	7378	X	6996	-0-	-382	-0-	6996	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

02	6412	X	4965	-0-	-1447	-0-	4965	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	5685	-0-	-1011	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
04	6330	X	5996	-0-	-334	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5365	-0-	-897	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5884	-0-	-316	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

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

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

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

02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	598	1	904	2	Y	11					12
						12	9									
03	1829 N	1598	-0-	-231	-0-	587	1	990	2	Y	19					31
						21	9									
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	568	1	1035	2	Y	10	40	1			1
						11	9									
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	601	1	1066	2	Y	12					13
						13	9									
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	570	1	989	2	Y	7					20
						8	9									
07	1674 N	1381	-0-	-293	-0-	644	1	736	2	Y	1					21
						1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8008	X	6301	-0-	-1707	-0-	682	1	5619	2	N	-0-					32
03	8835	X	8555	-0-	-280	-0-	755	1	7800	2	N	-0-					32
04	8550	X	8195	-0-	-355	-0-	706	1	7489	2	N	-0-					32
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	695	1	6940	2	N	23					55
							25	9									
06	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	698	1	7954	2	N	36					91
							40	9									
07	8556	X	8432	-0-	-124	-0-	689	1	7743	2	N	-0-					91

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

02	10332	X	7851	-0-	-2481	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	920	-0-	-10519	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
05	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
06	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
07	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

02	2436	X	2141	-0-	-295	-0-	1105	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1216	1	3263	2	N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	1184	1	3022	2	N	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1216	1	2509	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2454	-0-	-1686	-0-	1184	1	1270	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	1197	1	2644	2	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

02	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
04	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9681	-0-	-456	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9291	-0-	-519	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9527	-0-	-610	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

02	7616	X	7055	-0-	-561	-0-	7055	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7673	-0-	-511	-0-	7673	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7581	-0-	-279	-0-	7581	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	7235	-0-	-577	-0-	7235	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	7245	-0-	-315	-0-	7245	2			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7495	-0-	-348	-0-	7495	2			Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

02	5992	X	5734	-0-	-258	-0-	5734	2			Y	-0-					7
03	6603	X	6337	-0-	-266	-0-	6337	2			Y	-0-					7
04	6330	X	6267	-0-	-63	-0-	6237	2	30	9	Y	27	27	1			7
05	6448	X	6307	-0-	-141	-0-	6307	2			Y	-0-					7
06	6210	X	6142	-0-	-68	-0-	6142	2			Y	-0-					7
07	6479	X	6332	-0-	-147	-0-	6332	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8856	-0-	-227	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8221	-0-	-569	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9038	-0-	-262	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8306	-0-	-694	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8528	-0-	-772	-0-	8528	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7708 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	7448	-0-	-28	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8175	-0-	-102	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7329	-0-	-681	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7752	-0-	-494	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7216	-0-	-764	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7776	-0-	-470	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	8001	-0-	-183	-0-	8001	2			Y	-0-					-0-
04	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			Y	-0-					-0-
05	8308	X	7878	-0-	-430	-0-	7878	2			Y	-0-					-0-
06	8040	X	7737	-0-	-303	-0-	7737	2			Y	-0-					-0-
07	8308	X	7910	-0-	-398	-0-	7910	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

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

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	9221	-0-	-299	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10026	-0-	-328	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9562	-0-	-458	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9857	-0-	-497	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9719	-0-	-151	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9967	-0-	-232	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7676 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	7742	-0-	-42	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8614	-0-	-4	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7485	-0-	-855	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8561	-0-	-26	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7865	-0-	-475	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8442	-0-	-176	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14028	X	13089	-0-	-939	-0-	13089	2			Y	-0-					-0-
03	14849	X	14565	-0-	-284	-0-	14565	2			Y	-0-					-0-
04	14040	X	13359	-0-	-681	-0-	13313	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	14477	X	13012	-0-	-1465	-0-	13012	2			Y	-0-					-0-
06	14100	X	13703	-0-	-397	-0-	13703	2			Y	-0-					-0-
07	14570	X	13560	-0-	-1010	-0-	13560	2			Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

02	10136	X	7561	-0-	-2575	-0-	187	1	7374	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	5741	-0-	-5388	-0-	174	1	5567	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	4462	-0-	-6308	-0-	170	1	4292	2	N	-0-					-0-
05	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	141	1	10078	2	N	-0-					-0-
06	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	140	1	9449	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	192	1	8519	2	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

02	5068	X	3876	-0-	-1192	-0-	700	1	3176	2	N	-0-					-0-
03	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	740	1	5716	2	N	-0-					-0-
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	741	1	5688	2	N	-0-					-0-
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	695	1	5966	2	N	-0-					-0-
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	663	1	5586	2	N	-0-					-0-
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	662	1	6223	2	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

02	7280	X	6821	-0-	-459	-0-	6821	2			N	-0-					2
03	7843	X	7553	-0-	-290	-0-	7553	2			N	-0-					2
04	7590	X	7338	-0-	-252	-0-	7338	2			N	-0-					2
05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					2
06	7320	X	6925	-0-	-395	-0-	6925	2			N	-0-					2
07	7595	X	7208	-0-	-387	-0-	7208	2			N	-0-					2

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

02	3108	X	2849	-0-	-259	-0-	241	1	2608	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1787	-0-	-1530	-0-	267	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	258	1	2404	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	267	1	2810	2	N	-0-					-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	258	1	3455	2	N	-0-					-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	267	1	2958	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

02	4844	X	2949	-0-	-1895	-0-	481	1	2468	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4413	-0-	-950	-0-	602	1	3811	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4774	-0-	-416	-0-	504	1	4270	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5078	-0-	-161	-0-	497	1	4581	2	N	-0-					-0-
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	531	1	4445	2	N	-0-					-0-
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	521	1	4673	2	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	8092	X	7122	-0-	-970	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8269	-0-	-473	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7793	-0-	-7	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7732	-0-	-142	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
07	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4610	-0-	-722	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	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

02	11844	X	10502	-0-	-1342	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12088	-0-	-1025	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11367	-0-	-1323	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11955	-0-	-569	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	11544	-0-	-156	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11696	-0-	-394	-0-	11696	2			N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7516 - 9066

02	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10692	-0-	-3	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10054	-0-	-296	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10358	-0-	-647	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10227	-0-	-423	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10164	-0-	-841	-0-	10164	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

02	9940	X	9481	-0-	-459	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10343	-0-	-662	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7881	-0-	-2769	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10215	-0-	-790	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8906	-0-	-1264	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9874	-0-	-635	-0-	9874	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 61H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

02	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
05	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
07	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

02	6356	X	2956	-0-	-3400	-0-	241	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	1913	-0-	-3884	-0-	267	1	1646	2	N	-0-					-0-
*04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
*05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	992	N	716	-0-	-276	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	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
02	10836	X	10607	-0-	-229	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11776	-0-	-221	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11263	-0-	-347	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
06	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11760	-0-	-20	-0-	11760	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
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6553	2	10	9	Y	9					43
03	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6433	2	7	9	Y	6	37	1			12
04	5400	X	5008	-0-	-392	-0-	5007	2	1	9	Y	1	1	1			12
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5690	2	22	9	Y	20					32
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4797	2	19	9	Y	17	46	1			3
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4509	2	2	9	Y	2	3	1			2

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
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2183	2	125	9	Y	114	114	1			-0-
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2396	2	55	9	Y	50	48	1			2
07	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	2412	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

WCCO 7 WELL #: 4H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	448	1	2912	2	Y	-0-					55
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	496	1	3156	2	Y	-0-					55
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	447	1	2852	2	Y	-0-					55
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	404	1	3202	2	Y	72					127
							79	9									
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	391	1	3001	2	Y	15	84	1			58
							17	9									
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	325	1	2806	2	Y	14	6	1			66
							15	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10039	-0-	-284	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9038	-0-	-952	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10396	-0-	-82	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	10028	-0-	-112	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10246	-0-	-232	-0-	10246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
04	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
06	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10403	-0-	-75	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8484	X	7995	-0-	-489	-0-	7992	2	3	9	Y	3					45
03	9393	X	9232	-0-	-161	-0-	9201	2	31	9	Y	28					73
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9105	2	9	9	Y	8	81	1			-0-
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			Y	-0-					-0-
06	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9177	2	11	9	Y	10					10
07	9424	X	9125	-0-	-299	-0-	9116	2	9	9	Y	8					18

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

02	3248	X	3034	-0-	-214	-0-	239	1	2795	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2697	-0-	-899	-0-	261	1	2436	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	1574	-0-	-1726	-0-	248	1	1326	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	526	-0-	-2884	-0-	265	1	261	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	1316	-0-	-1924	-0-	258	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	758	-0-	-2590	-0-	256	1	502	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	1			N	-0-					-0-
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	1160	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1213	1	34	2	N	-0-					-0-
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1109	1	639	2	N	-0-					-0-
07	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	3080	X	1128	-0-	-1952	-0-	1101	1	27	2	N	-0-					-0-
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	1223	1	3687	2	N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1184	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	1216	1	914	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	1179	-0-	-2121	-0-	1179	1			N	-0-					-0-
07	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7046 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3612	X	3145	-0-	-467	-0-	504	1	2641	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3311	-0-	-564	-0-	558	1	2753	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	540	1	3069	2	Y	-0-					-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	558	1	3157	2	Y	-0-					-0-
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	540	1	3046	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	558	1	2951	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
02	2772	X	2698	-0-	-74	-0-	2683	2	15	9	Y	14					38
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3071	2	3	9	Y	3					41
04	2910	X	2882	-0-	-28	-0-	2850	2	32	9	Y	29					70
05	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	2909	2	18	9	Y	16	72	1			14
06	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	2799	2	18	9	Y	16					30
07	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2876	2	14	9	Y	13	39	1			4

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
02	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2022	2	14	9	N	13					28
03	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	2262	2	10	9	N	9					37
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2211	2	28	9	N	25					62
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2275	2	7	9	N	6	64	1			4
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2189	2	18	9	N	16					20
07	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2200	2	31	9	N	28	42	1			6

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
02	3836	X	3476	-0-	-360	-0-	3455	2	21	9	N	19					29
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4100	2	19	9	N	17					46
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3942	2	33	9	N	30					76
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4134	2	18	9	N	16	79	1			13
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4064	2	35	9	N	32					45
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4098	2	44	9	N	40	73	1			12

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
02	4508	X	3805	-0-	-703	-0-	3805	2			Y	-0-					12
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5847	2	1	9	Y	1					13
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5394	2	8	9	Y	7					20
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			Y	-0-					20
06	5430	X	5424	-0-	-6	-0-	5421	2	3	9	Y	3					23
07	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5337	2	21	9	Y	19					42

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
02	4032	X	3635	-0-	-397	-0-	476	1	3159	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3261	-0-	-1203	-0-	607	1	2654	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3602	-0-	-718	-0-	572	1	3030	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	2463	-0-	-2001	-0-	556	1	1907	2	Y	-0-					-0-
06	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	560	1	5333	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	2454	-0-	-1576	-0-	677	1	1777	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	5936	X	5425	-0-	-511	-0-	5425	2			Y	-0-					67
03	6572	X	6164	-0-	-408	-0-	5974	2	190	9	Y	173	173	1			67
04	6360	X	5445	-0-	-915	-0-	5445	2			Y	-0-					67
05	6448	X	5296	-0-	-1152	-0-	5296	2			Y	-0-					67
*06	6000	X	5849	-0-	-151	-0-	5696	2	153	9	Y	139					206
07	6169	X	5984	-0-	-185	-0-	5900	2	84	9	Y	76	189	1			93

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7454 - 9921

02	10472	X	9950	-0-	-522	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11502	-0-	-30	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9792	-0-	-1218	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
05	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
06	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
07	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7219 - 14110

02	14756	X	14391	-0-	-365	-0-	14388	2	3	9	Y	3					37
03	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	16405	2	30	9	Y	27					64
04	15810	X	15746	-0-	-64	-0-	15738	2	8	9	Y	7	71	1			-0-
05	16213	X	15877	-0-	-336	-0-	15877	2			Y	-0-					-0-
06	15900	X	15341	-0-	-559	-0-	15327	2	14	9	Y	13					13
07	16430	X	15097	-0-	-1333	-0-	15093	2	4	9	Y	4					17

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

02	5348	X	4655	-0-	-693	-0-	4655	2			Y	-0-					7
03	5487	X	3154	-0-	-2333	-0-	3101	2	53	9	Y	48	53	1			2
04	5310	X	1802	-0-	-3508	-0-	1802	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5487	X	401	-0-	-5086	-0-	400	2	1	9	Y	1					1
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	2					3
07	5146	X	3551	-0-	-1595	-0-	3545	2	6	9	Y	5					8

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
03	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11960	-0-	-250	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12317	-0-	-548	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11929	-0-	-521	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12213	-0-	-652	-0-	12213	2			N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

02	6412	X	6113	-0-	-299	-0-	6113	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	7018	-0-	-112	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6716	-0-	-184	-0-	6716	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6899	-0-	-231	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
06	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

02	3864	X	2908	-0-	-956	-0-	589	1	2319	2	Y	-0-					20
03	4278	X	2892	-0-	-1386	-0-	616	1	2276	2	Y	-0-					20
04	4140	X	2958	-0-	-1182	-0-	611	1	2347	2	Y	-0-					20
05	3472	X	949	-0-	-2523	-0-	667	1	282	2	Y	-0-					20
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	623	1	4056	2	Y	-0-					20
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	546	1	5083	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			Y	-0-					-0-
03	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9276	2	55	9	Y	50	49	1			1
04	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	9362	X	8532	-0-	-830	-0-	8532	2			Y	-0-					-0-
06	9060	X	8113	-0-	-947	-0-	8113	2			Y	-0-					-0-
07	9362	X	6412	-0-	-2950	-0-	6412	2			Y	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

02	12880	X	10429	-0-	-2451	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	11598	-0-	-2600	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11418	-0-	-1842	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12472	-0-	-796	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
06	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
07	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

02	5488	X	5010	-0-	-478	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5541	-0-	-339	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5669	-0-	-190	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5431	-0-	-304	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

02	3024	X	2621	-0-	-403	-0-	2615	2	6	9	N	5					23
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3392	2	7	9	N	6					29
04	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	3113	2	29	9	N	26					55
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3361	2	20	9	N	18	60	1			13
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3285	2	18	9	N	16					29
07	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	3348	2	25	9	N	23	44	1			8

WCCO 7 WELL #: 2H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3164	2	122	9	Y	111	89	1			22
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					22
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					22
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					22
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4301	2	37	9	Y	34	53	1			3
07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4320	2	3	9	Y	3	4	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	241	1	4934	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4968	-0-	-271	-0-	267	1	4701	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4688	-0-	-382	-0-	258	1	4430	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4844	-0-	-767	-0-	267	1	4577	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4802	-0-	-628	-0-	258	1	4477	2	Y	61	59	1			2
							67	9									
07	5611	X	4930	-0-	-681	-0-	267	1	4661	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

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
02	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			Y	-0-					3
03	14136	X	13734	-0-	-402	-0-	13734	2			Y	-0-					3
04	13680	X	12950	-0-	-730	-0-	12950	2			Y	-0-					3
05	14136	X	13586	-0-	-550	-0-	13586	2			Y	-0-					3
06	13680	X	13220	-0-	-460	-0-	13220	2			Y	-0-					3
07	14136	X	13446	-0-	-690	-0-	13446	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
02	4088	X	3744	-0-	-344	-0-	236	1	3508	2	Y	-0-					-0-
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	263	1	4699	2	Y	-0-					-0-
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	258	1	4451	2	Y	-0-					-0-
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	267	1	4502	2	Y	-0-					-0-
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	258	1	4381	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	267	1	4213	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5208	-0-	-310	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4803	-0-	-537	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	4994	-0-	-617	-0-	4994	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4691	-0-	-739	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	4734	-0-	-877	-0-	4734	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
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3298	2	1	9	Y	1					42
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3607	2	9	9	Y	8					50
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3412	2	69	9	Y	63	63	1			50
05	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	3597	2			Y	-0-					50
06	3510	X	3430	-0-	-80	-0-	3430	2			Y	-0-					50
07	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3476	2	1	9	Y	1					51

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
02	11116	X	5701	-0-	-5415	-0-	231	1	5470	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8435	-0-	-245	-0-	262	1	8173	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	5942	-0-	-2458	-0-	246	1	5696	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7136	-0-	-1327	-0-	264	1	6872	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7989	-0-	-171	-0-	253	1	7736	2	N	-0-					-0-
07	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	267	1	9885	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	714	1	311	2	N	38					38
							42	9									
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	814	1	2379	2	N	29	65	1			2
							32	9									
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	786	1	2147	2	N	-0-	2	1			-0-
05	1085	X	293	-0-	-792	-0-	293	1			N	-0-					-0-
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	769	1	1224	2	N	44	43	1			1
							48	9									
07	1085	X	787	-0-	-298	-0-	785	1	2	9	N	2	3	1			-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8498	2	28	9	Y	25					206
03	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10104	2	64	9	Y	58	193	1			71
04	9120	X	8725	-0-	-395	-0-	8711	2	14	9	Y	13					84
05	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9429	2	73	9	Y	66					150
06	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8858	2	100	9	Y	91	114	1			127
07	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			Y	-0-					127

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
02	6776	X	551	-0-	-6225	-0-	551	2			Y	-0-					16
03	7347	X	4301	-0-	-3046	-0-	4261	2	40	9	Y	36	35	1			17
04	6060	X	5109	-0-	-951	-0-	5109	2			Y	-0-	1	1			16
05	5828	X	1487	-0-	-4341	-0-	1487	2			Y	-0-					16
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4957	2	58	9	Y	53	43	1			26
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			Y	-0-					26

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
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			Y	-0-					12
03	9920	X	9796	-0-	-124	-0-	9796	2			Y	-0-					12
04	9600	X	9423	-0-	-177	-0-	9423	2			Y	-0-					12
05	10013	X	9502	-0-	-511	-0-	9502	2			Y	-0-					12
06	9690	X	9076	-0-	-614	-0-	9076	2			Y	-0-					12
07	10013	X	9174	-0-	-839	-0-	9164	2	10	9	Y	9					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	3573	-0-	-1047	-0-	238	1	3335	2	Y	-0-					10
03	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	267	1	3075	2	Y	-0-					10
04	4140	X	3997	-0-	-143	-0-	258	1	3739	2	Y	-0-					10
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	267	1	4677	2	Y	-0-					10
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	258	1	5450	2	Y	-0-					10
07	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	267	1	5488	2	Y	-0-					10

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			Y	-0-					25
03	9610	X	9544	-0-	-66	-0-	9544	2			Y	-0-					25
04	9300	X	9102	-0-	-198	-0-	9102	2			Y	-0-					25
05	9610	X	3648	-0-	-5962	-0-	3648	2			Y	-0-					25
06	9270	X	9127	-0-	-143	-0-	9127	2			Y	-0-					25
07	9579	X	8073	-0-	-1506	-0-	8073	2			Y	-0-					25

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10948	X	10686	-0-	-262	-0-	10686	2			Y	-0-					15
03	12028	X	11811	-0-	-217	-0-	11811	2			Y	-0-					15
04	11640	X	11396	-0-	-244	-0-	11396	2			Y	-0-					15
05	12028	X	11587	-0-	-441	-0-	11587	2			Y	-0-					15
06	11490	X	11276	-0-	-214	-0-	11276	2			Y	-0-					15
07	11842	X	11396	-0-	-446	-0-	11396	2			Y	-0-					15

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7131	-0-	-1177	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	43	-0-	-8417	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7556	-0-	-1496	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
03	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
04	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
05	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
06	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
07	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	2			N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9212	X	5761	-0-	-3451	-0-	235	1	5526	2	Y	-0-					-0-
03	10137	X	9837	-0-	-300	-0-	267	1	9570	2	Y	-0-					-0-
04	9810	X	8355	-0-	-1455	-0-	258	1	8097	2	Y	-0-					-0-
05	9982	X	9631	-0-	-351	-0-	267	1	9364	2	Y	-0-					-0-
06	9510	X	9331	-0-	-179	-0-	258	1	9073	2	Y	-0-					-0-
07	9827	X	9509	-0-	-318	-0-	266	1	9243	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7735 - 14858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12895	-0-	-311	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11973	-0-	-807	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12615	-0-	-591	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11725	-0-	-965	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12189	-0-	-924	-0-	12189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	11313	-0-	-2	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10415	-0-	-415	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11071	-0-	-523	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10495	-0-	-725	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10543	-0-	-1051	-0-	10543	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
02	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10531	-0-	-257	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9594	-0-	-846	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10421	-0-	-677	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9743	-0-	-997	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10191	-0-	-907	-0-	10191	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
02	26740	X	24978	-0-	-1762	-0-	24978	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	27648	-0-	-1306	-0-	27648	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	26959	-0-	-941	-0-	26959	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	27080	-0-	-1750	-0-	27080	2			N	-0-					-0-
06	27570	X	24660	-0-	-2910	-0-	24660	2			N	-0-					-0-
07	27869	X	27235	-0-	-634	-0-	27235	2			N	-0-					-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 8 WELL #: 4H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	321	1	3377	2	Y	-0-					-0-
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	377	1	5050	2	Y	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	722	1	2820	2	Y	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	755	1	2857	2	Y	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	731	1	2188	2	Y	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	755	1	2805	2	Y	-0-					-0-

WCCO 8 WELL #: 5H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	1			Y	-0-					24
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	1			Y	-0-					24
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			Y	-0-					24
05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			Y	-0-					24
06	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			Y	-0-					24
07	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			Y	-0-					24

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17696	X	16792	-0-	-904	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	18641	-0-	-796	-0-	18641	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	18049	-0-	-761	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	18424	-0-	-734	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	18018	-0-	-12	-0-	18018	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	18574	-0-	-88	-0-	18574	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	507	1	1099	2	Y	22					56
							24	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	636	1	1084	2	Y	13					69
							14	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	616	1	1154	2	Y	7	55	1			21
							8	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	622	1	1214	2	Y	10					31
							11	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	613	1	1095	2	Y	9					40
							10	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	579	1	700	2	Y	4					44
							4	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5768	X	4502	-0-	-1266	-0-	4502	2			Y	-0-					1
03	6386	X	5445	-0-	-941	-0-	5445	2			Y	-0-					1
04	6180	X	4778	-0-	-1402	-0-	4778	2			Y	-0-					1
05	5859	X	4825	-0-	-1034	-0-	4825	2			Y	-0-					1
06	5280	X	5105	-0-	-175	-0-	5105	2			Y	-0-					1
07	5456	X	4907	-0-	-549	-0-	4907	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	7670	-0-	-1318	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9331	-0-	-620	-0-	362	1	8969	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	647	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	753	1	7981	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8664	-0-	-366	-0-	186	1	8478	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8203	-0-	-1128	-0-	662	1	7541	2	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	336	1	1555	2	Y	40	27	1			13
							44	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	379	1	1832	2	Y	8					21
							9	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	364	1	1633	2	Y	7					28
							8	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	364	1	1793	2	Y	5					33
							6	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	309	1	1616	2	Y	3					36
							3	9									
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	376	1	1433	2	Y	18	54	1			-0-
							20	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

02	4368	X	3725	-0-	-643	-0-	638	1	3087	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	3478	-0-	-924	-0-	729	1	2749	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3668	-0-	-382	-0-	750	1	2918	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4119	-0-	-4	-0-	743	1	3376	2	Y	-0-					-0-
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	709	1	4726	2	Y	-0-					-0-
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	699	1	4469	2	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

02	8316	X	1810	-0-	-6506	-0-	1810	2			Y	-0-					33
03	8494	X	5782	-0-	-2712	-0-	5782	2			Y	-0-					33
04	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			Y	-0-					33
05	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	12977	2	30	9	Y	27					60
06	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	12918	2	122	9	Y	111	150	1			21
07	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			Y	-0-					21

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

02	6496	X	2232	-0-	-4264	-0-	682	1	1550	2	N	-0-					17
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	755	1	8546	2	N	190	163	1			44
							209	9									
04	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	731	1	12828	2	N	-0-					44
05	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	755	1	14362	2	N	32					76
							35	9									
06	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	731	1	13940	2	N	41	41	1			76
							45	9									
07	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	755	1	13365	2	N	94	94	1			76
							103	9									

WCCO 9 WELL #: 7H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5380	2	19	9	Y	17					60
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3281	2	7	9	Y	6					66
04	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	20183	2	62	9	Y	56					122
05	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	16658	2	17	9	Y	15					137
06	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12742	2	14	9	Y	13					150
07	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			Y	-0-					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	257	1	1915	2	Y	22	56	1			31
							24	9									
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	302	1	2144	2	Y	19					50
							21	9									
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	309	1	1944	2	Y	10					60
							11	9									
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	302	1	1973	2	Y	26					86
							29	9									
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	311	1	2048	2	Y	23					109
							25	9									
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	300	1	2056	2	Y	38	122	1			25
							42	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	241	1	2551	2	Y	35	55	1			10
							39	9									
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	240	1	2796	2	Y	4					14
							4	9									
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	216	1	3224	2	Y	4					18
							4	9									
*05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	247	1	3184	2	Y	15	28	1			5
							17	9									
*06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	239	1	3115	2	Y	-0-					5
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	252	1	3137	2	Y	-0-					5

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	139	1	6947	2	Y	34	28	1			12
							37	9									
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	182	1	6962	2	Y	10					22
							11	9									
04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	192	1	6159	2	Y	23					45
							25	9									
*05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	174	1	6571	2	Y	12	51	1			6
							13	9									
*06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	169	1	4612	2	Y	6					12
							7	9									
07	4526	X	4005	-0-	-521	-0-	170	1	3805	2	Y	27					39
							30	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
02	4928	X	682	-0-	-4246	-0-	682	1			N	-0-					61
03	5456	X	755	-0-	-4701	-0-	755	1			N	-0-					61
04	5280	X	712	-0-	-4568	-0-	712	1			N	-0-					61
05	4991	X	739	-0-	-4252	-0-	739	1			N	-0-					61
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	731	1	4002	2	N	-0-					61
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	754	1	4902	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
02	4956	X	4913	-0-	-43	-0-	4913	2			N	-0-	2	1			8
03	5487	X	1966	-0-	-3521	-0-	1966	2			N	-0-					8
04	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					8
05	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					8
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					8
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 9 WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6479	2	3	9	N	3					146
03	5301	X	1460	-0-	-3841	-0-	1460	2			N	-0-	145	1			1
04	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14741	2			N	-0-					1
05	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					1
06	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					1
07	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					1

WCCO 9 WELL #: 6H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 06/25/2026 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
02	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9014	2	15	9	N	14	192	1			28
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	N	1					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					29
07	20860	X	20860	-0-	-0-	-0-	20860	2			N	-0-					29

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
02	3668	X	3589	-0-	-79	-0-	315	1	3274	2	N	-0-					30
03	4061	X	3590	-0-	-471	-0-	238	1	3352	2	N	-0-					30
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	261	1	3605	2	N	116	117	1			29
							128	9									
05	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	316	1	3407	2	N	93	95	1			27
							102	9									
06	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	354	1	3307	2	N	32					59
							35	9									
07	4061	X	3592	-0-	-469	-0-	361	1	3195	2	N	33	60	1			32
							36	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

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

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	511	1	1037	2	Y	55	43	1			12
							61	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	542	1	965	2	Y	16					28
							18	9									
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	511	1	990	2	Y	8					36
							9	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	557	1	935	2	Y	9					45
							10	9									
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	563	1	962	2	Y	8					53
							9	9									
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	547	1	745	2	Y	89					142
							98	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	418	1	5593	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	464	1	5940	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	5940	-0-	-360	-0-	427	1	5513	2	Y	-0-					-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	497	1	6179	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	5811	-0-	-489	-0-	491	1	5320	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6349	-0-	-161	-0-	530	1	5819	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

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
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	1105	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1179	1	2429	2	N	60	58	1			2
							66	9									
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	1164	1	5502	2	N	-0-	2	1			-0-
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	1223	1	5719	2	N	18					18
							20	9									
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1175	1	5314	2	N	14					32
							15	9									
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	1179	1	5426	2	N	-0-					32

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

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
02	672	N	480	-0-	-192	-0-	461	1	19	2	N	-0-					-0-
03	837	N	767	-0-	-70	-0-	606	1	161	2	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	518	1	136	2	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	682	1	26	2	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	619	1	156	2	N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	629	1	10	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

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
02	8540	X	5833	-0-	-2707	-0-	644	1	5189	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8641	-0-	-473	-0-	558	1	8083	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7442	-0-	-808	-0-	626	1	6816	2	N	-0-					-0-
05	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	541	1	8747	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	565	1	7429	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	6266	-0-	-2383	-0-	594	1	5672	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

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
02	7112	X	2652	-0-	-4460	-0-	2652	2			N	-0-					86
03	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11236	2	95	9	N	86					172
04	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12423	2	198	9	N	180	199	1			153
05	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	13150	2	68	9	N	62					215
06	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12670	2	87	9	N	79	176	1			118
07	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13145	2	83	9	N	75	75	1			118

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

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
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2361	2	11	9	N	10	28	1			30
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2769	2	26	9	N	24					54
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2636	2	22	9	N	20					74
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-	56	1			18
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					18
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2789	2	22	9	N	20	24	1			14

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

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
02	7420	X	7265	-0-	-155	-0-	7229	2	36	9	Y	33	59	1			13
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8323	2	14	9	Y	13					26
04	7950	X	7462	-0-	-488	-0-	7443	2	19	9	Y	17					43
05	8060	X	8017	-0-	-43	-0-	8006	2	11	9	Y	10	39	1			14
06	7950	X	7727	-0-	-223	-0-	7724	2	3	9	Y	3					17
07	8215	X	7684	-0-	-531	-0-	7674	2	10	9	Y	9					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					36
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					36
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					36
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					36
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					36
*07	2790	X	1543	-0-	-1247	-0-	1543	2			Y	-0-					36

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

02	3136	X	2895	-0-	-241	-0-	2853	2	42	9	Y	38	21	1			54
03	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	3233	2	22	9	Y	20					74
04	3330	X	3182	-0-	-148	-0-	3161	2	21	9	Y	19	1	1			92
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3354	2	10	9	Y	9	12	1			89
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3186	2	1	9	Y	1					90
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3453	2	8	9	Y	7	40	1			57

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

02	476	X	254	-0-	-222	-0-	241	1	13	9	Y	12	17	1			-0-
03	527	X	267	-0-	-260	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
04	510	X	378	-0-	-132	-0-	108	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	95	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	258	1	3496	2	Y	-0-					-0-
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	267	1	3466	2	Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

02	6356	X	5909	-0-	-447	-0-	5909	2			Y	-0-					-0-
03	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
04	6570	X	5787	-0-	-783	-0-	5787	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	4078	-0-	-2556	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	5848	-0-	-782	-0-	5848	2			Y	-0-					-0-
07	6851	X	5988	-0-	-863	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

02	6412	X	6185	-0-	-227	-0-	6185	2			Y	-0-					36
03	6882	X	6777	-0-	-105	-0-	6777	2			Y	-0-					36
04	6810	X	6694	-0-	-116	-0-	6694	2			Y	-0-					36
05	7037	X	6974	-0-	-63	-0-	6974	2			Y	-0-					36
06	6810	X	6621	-0-	-189	-0-	6621	2			Y	-0-					36
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			Y	-0-					36

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

02	8400	X	8177	-0-	-223	-0-	8177	2			Y	-0-					20
03	9176	X	8953	-0-	-223	-0-	8953	2			Y	-0-					20
04	8790	X	8536	-0-	-254	-0-	8536	2			Y	-0-					20
05	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9334	2	25	9	Y	23					43
06	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8932	2	8	9	Y	7					50
07	9052	X	8299	-0-	-753	-0-	8297	2	2	9	Y	2					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			Y	-0-					9
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			Y	-0-					9
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			Y	-0-					9
05	7254	X	6899	-0-	-355	-0-	6899	2			Y	-0-					9
06	7020	X	6538	-0-	-482	-0-	6538	2			Y	-0-					9
07	7254	X	6571	-0-	-683	-0-	6571	2			Y	-0-					9

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			Y	-0-					3
03	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					3
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			Y	-0-					3
05	7068	X	6137	-0-	-931	-0-	6137	2			Y	-0-					3
06	6840	X	5925	-0-	-915	-0-	5925	2			Y	-0-					3
07	7068	X	6139	-0-	-929	-0-	6139	2			Y	-0-					3

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7149 - 13965

02	11116	X	10821	-0-	-295	-0-	10821	2			Y	-0-					-0-
03	12214	X	11704	-0-	-510	-0-	11704	2			Y	-0-					-0-
04	11820	X	11801	-0-	-19	-0-	11801	2			Y	-0-					-0-
05	12121	X	11938	-0-	-183	-0-	11938	2			Y	-0-					-0-
06	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			Y	-0-					-0-
07	12183	X	11807	-0-	-376	-0-	11807	2			Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7048 - 13541

*08	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
*09	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
*10	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
*11	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
*12	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
*01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
*02	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
*03	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
*04	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
*05	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
*06	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
*07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7511 - 9130

02	13524	X	12221	-0-	-1303	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13460	-0-	-1358	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12991	-0-	-449	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	13450	-0-	-66	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	11715	-0-	-1365	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
07	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7533 - 9812

02	12712	X	12379	-0-	-333	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13343	-0-	-247	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13674	-0-	-369	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13347	-0-	-273	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13176	-0-	-898	-0-	13176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	3907	-0-	-909	-0-	189	1	3718	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	129	-0-	-4986	-0-	129	1			Y	-0-					-0-
04	25994	X	25994	-0-	-0-	-0-	25994	2			Y	-0-					-0-
05	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	19854	2			Y	-0-					-0-
06	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	9	1	17190	2	Y	-0-					-0-
07	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	257	1	13998	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

02	9436	X	9319	-0-	-117	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10103	-0-	-344	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9509	-0-	-421	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9834	-0-	-489	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9447	-0-	-543	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9483	-0-	-840	-0-	9483	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

02	5348	X	5176	-0-	-172	-0-	5104	2	72	9	Y	65	32	1			64
03	5983	X	5653	-0-	-330	-0-	5639	2	14	9	Y	13					77
04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5815	2	62	9	Y	56	2	1			131
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6111	2	21	9	Y	19	44	1			106
06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5796	2	46	9	Y	42					148
07	6076	X	5890	-0-	-186	-0-	5861	2	29	9	Y	26	42	1			132

MCDONALD, GEORGE WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4092	2	42	9	Y	38	61	1			15
03	4526	X	4181	-0-	-345	-0-	4160	2	21	9	Y	19					34
04	4380	X	3879	-0-	-501	-0-	3847	2	32	9	Y	29	58	1			5
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4921	2	17	9	Y	15					20
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4622	2	28	9	Y	25					45
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4596	2	10	9	Y	9	49	1			5

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	541	1	5787	2	N	-0-					124
03	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	524	1	6224	2	N	-0-					124
04	5130	X	3714	-0-	-1416	-0-	421	1	3225	2	N	62					186
							68	9									
05	5859	X	4593	-0-	-1266	-0-	623	1	3969	2	N	1	162	1			25
							1	9									
06	5670	X	3970	-0-	-1700	-0-	576	1	3393	2	N	1					26
							1	9									
07	5859	X	5541	-0-	-318	-0-	718	1	4814	2	N	8					34
							9	9									

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

02	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
04	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
05	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
06	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
07	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 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
02	8624	X	7600	-0-	-1024	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8388	-0-	-1160	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8144	-0-	-1096	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8870	-0-	-368	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8708	-0-	-232	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8163	-0-	-238	-0-	8163	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
02	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8590	-0-	-524	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8353	-0-	-467	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8331	-0-	-1155	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8176	-0-	-1004	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8707	-0-	-779	-0-	8707	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
02	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8690	-0-	-517	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9413	-0-	-228	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8966	-0-	-364	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8809	-0-	-832	-0-	8809	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
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	682	1	3088	2	Y	-0-					34
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	755	1	3202	2	Y	-0-					34
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	731	1	2865	2	Y	-0-					34
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	755	1	3217	2	Y	1					35
							1	9									
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	731	1	3106	2	Y	-0-					35
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	728	1	3056	2	Y	-0-					35

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
02	8232	X	7191	-0-	-1041	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8020	-0-	-1094	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7443	-0-	-1377	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7628	-0-	-1331	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7342	-0-	-548	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7654	-0-	-375	-0-	7654	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
02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8552	-0-	-469	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8291	-0-	-439	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8446	-0-	-823	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8117	-0-	-853	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8308	-0-	-961	-0-	8308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9150	2	69	9	N	63					90
03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9459	2	98	9	N	89					179
04	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9059	2	85	9	N	77	183	1			73
05	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9389	2	143	9	N	130					203
06	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	8997	2	86	9	N	78	192	1			89
07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	8981	2	133	9	N	121					210

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
02	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7344	2	42	9	N	38					129
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7624	2	69	9	N	63	175	1			17
04	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7414	2	45	9	N	41					58
05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7780	2	59	9	N	54					112
06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7605	2	81	9	N	74	168	1			18
07	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7884	2	42	9	N	38					56

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
02	9212	X	4550	-0-	-4662	-0-	241	1	4262	2	N	43	43	1			45
							47	9									
03	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	267	1	10954	2	N	-0-					45
04	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	258	1	10872	2	N	-0-					45
05	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	267	1	11774	2	N	-0-					45
06	10860	X	10812	-0-	-48	-0-	257	1	10555	2	N	-0-					45
07	11501	X	8534	-0-	-2967	-0-	261	1	8273	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
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	945	1	492	2	N	62	62	1			-0-
							68	9									
03	1581	N	1027	-0-	-554	-0-	1027	1			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1			N	-0-					-0-
05	1581	N	1060	-0-	-521	-0-	1060	1			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	1			N	-0-					-0-

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
02	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8519	2	141	9	N	128					205
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9236	2	94	9	N	85	190	1			100
04	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8506	2	130	9	N	118	189	1			29
05	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9048	2	109	9	N	99					128
06	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9068	2	128	9	N	116	194	1			50
07	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9175	2	74	9	N	67					117

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
02	15204	X	13321	-0-	-1883	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14254	-0-	-1432	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13534	-0-	-1166	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	14170	-0-	-927	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13760	-0-	-700	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	14201	-0-	-555	-0-	14201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	1907	-0-	-3077	-0-	1105	1	802	2	N	-0-					40
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	1129	1	4385	2	N	33					73
							36	9									
04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	1167	1	5990	2	N	95					168
							105	9									
05	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	1218	1	7788	2	N	31					199
							34	9									
06	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	1167	1	7428	2	N	-0-					199
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	1172	1	4593	2	N	-0-					199

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	2173	-0-	-4547	-0-	241	1	1932	2	Y	-0-					-0-
03	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	317	1	9891	2	Y	-0-					-0-
04	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	71	1	11161	2	Y	-0-					-0-
05	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	153	1	9935	2	Y	-0-					-0-
06	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	154	1	8874	2	Y	-0-					-0-
07	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	152	1	9093	2	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	144	-0-	-6464	-0-	144	1			Y	-0-					-0-
03	7316	X	121	-0-	-7195	-0-	121	1			Y	-0-					-0-
04	7080	X	3895	-0-	-3185	-0-	305	1	3590	2	Y	-0-					-0-
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	390	1	7098	2	Y	-0-					-0-
06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	371	1	7083	2	Y	-0-					-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	382	1	6309	2	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4872	X	682	-0-	-4190	-0-	682	1			N	-0-					-0-
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	803	1	1187	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	781	-0-	-779	-0-	781	1			N	-0-					-0-
05	1612	X	869	-0-	-743	-0-	869	1			N	-0-					-0-
06	1920	X	859	-0-	-1061	-0-	859	1			N	-0-					-0-
07	1984	X	1138	-0-	-846	-0-	1138	1			N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3024	X	2635	-0-	-389	-0-	933	1	1702	2	N	-0-					8
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	1115	1	2400	2	N	1					9
							1	9									
04	2670	X	1105	-0-	-1565	-0-	912	1	193	2	N	-0-					9
05	2914	X	1973	-0-	-941	-0-	978	1	995	2	N	-0-					9
06	3390	X	1408	-0-	-1982	-0-	990	1	418	2	N	-0-					9
07	3503	X	1197	-0-	-2306	-0-	1197	1			N	-0-					9

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 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
02	5292	X	4481	-0-	-811	-0-	469	1	3900	2	N	102	93	1			9
							112	9									
03	5704	X	4551	-0-	-1153	-0-	459	1	4053	2	N	35	43	1			1
							39	9									
04	5520	X	4634	-0-	-886	-0-	491	1	4143	2	N	-0-	1	1			-0-
05	5704	X	5171	-0-	-533	-0-	559	1	4527	2	N	77	77	1			-0-
							85	9									
06	4800	X	4011	-0-	-789	-0-	507	1	3504	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3877	-0-	-1083	-0-	481	1	3350	2	N	42	42	1			-0-
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10332	X	5888	-0-	-4444	-0-	179	1	5709	2	N	-0-			-0-
03	11439	X	9073	-0-	-2366	-0-	68	1	9005	2	N	-0-			-0-
04	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	31	1	11943	2	N	-0-			-0-
05	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	30	1	12266	2	N	-0-			-0-
06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	41	1	10494	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	2549	-0-	-8890	-0-	405	1	2144	2	N	-0-			-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6749 - 12826

02	11256	X	11192	-0-	-64	-0-	11192	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	12192	-0-	-208	-0-	12192	2			N	-0-			-0-
04	12000	X	11808	-0-	-192	-0-	11808	2			N	-0-			-0-
05	12400	X	10439	-0-	-1961	-0-	10439	2			N	-0-			-0-
06	12000	X	11484	-0-	-516	-0-	11484	2			N	-0-			-0-
07	12400	X	11674	-0-	-726	-0-	11674	2			N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7371 - 9711

02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	8066	-0-	-87	-0-	8066	2			N	-0-			-0-
04	7890	X	7731	-0-	-159	-0-	7731	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	7834	-0-	-319	-0-	7834	2			N	-0-			-0-
06	7890	X	7602	-0-	-288	-0-	7602	2			N	-0-			-0-
07	8153	X	7902	-0-	-251	-0-	7902	2			N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

02	11648	X	11594	-0-	-54	-0-	11594	2			N	-0-			-0-
03	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			N	-0-			-0-
04	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12806	2			N	-0-			-0-
05	12834	X	11220	-0-	-1614	-0-	54	1	11166	2	N	-0-			-0-
06	12570	X	7992	-0-	-4578	-0-	539	1	7453	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	11725	-0-	-1512	-0-	557	1	11168	2	N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7409 - 13421

02	8764	X	8315	-0-	-449	-0-	8315	2			N	-0-			-0-
03	9331	X	8993	-0-	-338	-0-	8993	2			N	-0-			-0-
04	8940	X	8664	-0-	-276	-0-	8664	2			N	-0-			-0-
05	9207	X	8683	-0-	-524	-0-	8683	2			N	-0-			-0-
06	8910	X	8457	-0-	-453	-0-	8457	2			N	-0-			-0-
07	9207	X	8710	-0-	-497	-0-	8710	2			N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7512 - 15102

02	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-			-0-
03	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	11496	2			N	-0-			-0-
04	11070	X	9067	-0-	-2003	-0-	72	1	8995	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	11474	-0-	-275	-0-	11474	2			N	-0-			-0-
06	11370	X	11145	-0-	-225	-0-	11145	2			N	-0-			-0-
07	11749	X	11440	-0-	-309	-0-	11440	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	233	1	6288	2	N	14					14
							15	9									
03	6107	X	5515	-0-	-592	-0-	229	1	5273	2	N	12	25	1			1
							13	9									
04	5910	X	5160	-0-	-750	-0-	269	1	4891	2	N	-0-	1	1			-0-
05	6107	X	5774	-0-	-333	-0-	248	1	5526	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5108	-0-	-802	-0-	160	1	4948	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	3978	-0-	-2129	-0-	167	1	3811	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
02	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
03	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10187	-0-	-756	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9411	-0-	-1179	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10581	-0-	-362	-0-	10581	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
02	7812	X	7423	-0-	-389	-0-	7423	2			Y	-0-					-0-
03	8463	X	8021	-0-	-442	-0-	8021	2			Y	-0-					-0-
04	8190	X	7659	-0-	-531	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
05	8277	X	4268	-0-	-4009	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
06	7980	X	4614	-0-	-3366	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
07	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7876	-0-	-29	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7404	-0-	-246	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7122	-0-	-1155	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7950	-0-	-60	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7396	-0-	-881	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9380	X	9257	-0-	-123	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10442	-0-	-129	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9940	-0-	-290	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9604	-0-	-967	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
06	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10127	-0-	-320	-0-	10127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1008	-0-	-1120	-0-	479	1	529	2	N	-0-					9
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					9
04	3000	N	9091	-0-	6091	6091	785	1	8306	2	N	-0-					9
05	3100	N	6464	-0-	3364	9455	839	1	5625	2	N	-0-					9
06	3000	N	5603	-0-	2603	12058	812	1	4791	2	N	-0-					9
07	17918	X	5860	-0-	-12058	-0-	839	1	5021	2	N	-0-					9

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9268	X	7184	-0-	-2084	-0-	116	1	7068	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	3802	-0-	-6180	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
04	31203	X	31203	-0-	-0-	-0-	31203	2			Y	-0-					-0-
05	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	24390	2			Y	-0-					-0-
06	22684	X	22684	-0-	-0-	-0-	22684	2			Y	-0-					-0-
07	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	19467	2			Y	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	7058	-0-	-474	-0-	7022	2	36	9	Y	33	77	1			60
03	8339	X	7188	-0-	-1151	-0-	7176	2	12	9	Y	11					71
04	8070	X	7398	-0-	-672	-0-	7377	2	21	9	Y	19					90
05	8339	X	7506	-0-	-833	-0-	7498	2	8	9	Y	7	79	1			18
06	7860	X	6947	-0-	-913	-0-	6933	2	14	9	Y	13					31
07	7812	X	6894	-0-	-918	-0-	6876	2	18	9	Y	16	47	1			-0-

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12280	2	46	9	Y	42					42
03	12834	X	11155	-0-	-1679	-0-	11119	2	36	9	Y	33	73	1			2
04	12420	X	12010	-0-	-410	-0-	12010	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	13640	X	12337	-0-	-1303	-0-	12309	2	28	9	Y	25					25
06	13200	X	11480	-0-	-1720	-0-	11428	2	52	9	Y	47	70	1			2
07	13640	X	12777	-0-	-863	-0-	12774	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

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
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					25
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					25
04	7050	X	6574	-0-	-476	-0-	6574	2			N	-0-					25
05	7285	X	4799	-0-	-2486	-0-	4711	2	88	9	N	80	80	1			25
06	7050	X	4706	-0-	-2344	-0-	4642	2	64	9	N	58	56	1			27
07	7285	X	4759	-0-	-2526	-0-	4757	2	2	9	N	2	4	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	870	1	522	2	N	89	89	1			16
							98	9									
03	5797	X	868	-0-	-4929	-0-	868	1			N	-0-					16
04	5610	X	1580	-0-	-4030	-0-	840	1	740	2	N	-0-					16
05	5797	X	4484	-0-	-1313	-0-	332	1	4152	2	N	-0-					16
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	258	1	4545	2	N	77	74	1			19
							85	9									
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	267	1	4599	2	N	2	5	1			16
							2	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4144	X	4104	-0-	-40	-0-	241	1	3768	2	N	86	86	1			11
							95	9									
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	267	1	4445	2	N	-0-					11
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	258	1	4771	2	N	-0-					11
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	267	1	4911	2	N	51	51	1			11
							56	9									
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	258	1	4717	2	N	-0-					11
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	267	1	4793	2	N	-0-					11

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4788	X	2174	-0-	-2614	-0-	758	1	1416	2	N	-0-					35
03	4371	X	3070	-0-	-1301	-0-	839	1	2231	2	N	-0-					35
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	812	1	3627	2	N	-0-					35
05	4185	X	3305	-0-	-880	-0-	834	1	2468	2	N	3					38
							3	9									
06	2970	X	2377	-0-	-593	-0-	793	1	1503	2	N	74	92	1			20
							81	9									
07	4588	X	2301	-0-	-2287	-0-	824	1	1446	2	N	28	6	1			42
							31	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2791	-0-	-793	-0-	504	1	2267	2	N	18					19
							20	9									
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	531	1	4727	2	N	14					33
							15	9									
04	4230	X	1340	-0-	-2890	-0-	540	1	752	2	N	44					77
							48	9									
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	498	1	4741	2	N	33					110
							36	9									
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	540	1	5487	2	N	4					114
							4	9									
07	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	558	1	6243	2	N	65					179
							72	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	728	1	1635	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
03	2666	X	2428	-0-	-238	-0-	817	1	1611	2	Y	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	784	1	2383	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	1743	-0-	-954	-0-	733	1	1010	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2291	-0-	-319	-0-	811	1	1480	2	Y	-0-					-0-
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	908	1	2441	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

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
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	748	1	2494	2	N	-0-					29
03	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	816	1	3153	2	N	-0-					29
04	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	784	1	2985	2	N	-0-					29
05	4030	X	2729	-0-	-1301	-0-	757	1	1972	2	N	-0-					29
06	3840	X	3053	-0-	-787	-0-	814	1	2239	2	N	-0-					29
07	3968	X	3263	-0-	-705	-0-	805	1	2458	2	N	-0-					29

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	568	1	5933	2	N	-0-					29
03	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	595	1	6706	2	N	-0-					29
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	645	1	6064	2	N	-0-					29
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	588	1	3228	2	N	-0-					29
06	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	553	1	7200	2	N	-0-					29
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	569	1	6896	2	N	-0-					29

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3164	X	1112	-0-	-2052	-0-	1105	1	7	9	N	6	37	1			-0-
03	3503	X	1222	-0-	-2281	-0-	1222	1			N	-0-					-0-
04	3390	X	1140	-0-	-2250	-0-	1140	1			N	-0-					-0-
05	3503	X	1232	-0-	-2271	-0-	1232	1			N	-0-					-0-
06	3390	X	1160	-0-	-2230	-0-	1160	1			N	-0-					-0-
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	1188	1	3369	2	N	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 07/07/2026 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

02	9380	X	6904	-0-	-2476	-0-	2	1	6902	2	N	-0-					71
03	9579	X	1244	-0-	-8335	-0-	339	1	905	2	N	-0-					71
04	8700	X	165	-0-	-8535	-0-	165	1			N	-0-					71
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					71
06	7560	X	10	-0-	-7550	-0-	10	2			N	-0-					71
07	7657	X	3463	-0-	-4194	-0-	277	1	3186	2	N	-0-					71

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

02	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	738	1	1014	2	N	-0-					107
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	494	1	2021	2	N	-0-					107
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	646	1	2378	2	N	-0-					107
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	840	1	2217	2	N	-0-					107
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	722	1	2235	2	N	-0-					107
07	3131	X	967	-0-	-2164	-0-	563	1	404	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
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7884	2	48	9	N	44					61
03	8587	X	8245	-0-	-342	-0-	8205	2	40	9	N	36	86	1			11
04	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8067	2	39	9	N	35	3	1			43
05	8773	X	8221	-0-	-552	-0-	8200	2	21	9	N	19	62	1			-0-
06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	2058	1	7451	2	N	2					2
							2	9									
07	8773	X	8205	-0-	-568	-0-	8152	2	53	9	N	48	42	1			8

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
02	3304	X	2715	-0-	-589	-0-	923	1	1716	2	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
03	3658	X	2601	-0-	-1057	-0-	969	1	1632	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2554	-0-	-986	-0-	896	1	1658	2	Y	-0-					-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	934	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	907	1	4889	2	Y	-0-					-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	914	1	3134	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
02	2436	N	892	-0-	-1544	-0-	892	1			Y	-0-					66
03	2697	N	975	-0-	-1722	-0-	975	1			Y	-0-					66
04	2130	N	901	-0-	-1229	-0-	901	1			Y	-0-					66
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	940	1	145	2	Y	-0-					66
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	908	1	1795	2	Y	-0-					66
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	984	1	1522	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
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	252	1	7004	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7681	-0-	-286	-0-	343	1	7338	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7071	-0-	-639	-0-	408	1	6615	2	N	44					44
							48	9									
*05	7967	X	7055	-0-	-912	-0-	407	1	6640	2	N	7	51	1			-0-
							8	9									
*06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	392	1	7918	2	N	-0-					-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	350	1	7892	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
02	15232	X	13775	-0-	-1457	-0-	4	1	13604	2	N	152	152	1			-0-
							167	9									
03	16864	X	14014	-0-	-2850	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	13244	-0-	-3076	-0-	13144	2	100	9	N	91	91	1			-0-
05	15252	X	12265	-0-	-2987	-0-	39	1	12226	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13561	-0-	-1199	-0-	36	1	13461	2	N	58					58
							64	9									
07	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	5	1	16349	2	N	151	188	1			21
							166	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
T. D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 04/14/2026 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
02	6384	X	331	-0-	-6053	-0-	331	1			N	-0-					111
03	6262	X	436	-0-	-5826	-0-	435	1	1	9	N	1					112
04	5760	X	3002	-0-	-2758	-0-	280	1	2722	2	N	-0-					112
05	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	61	1	9958	2	N	1					113
							1	9									
06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7874	2	66	9	N	60	58	1			115
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	8	1	6944	2	N	3	4	1			114
							3	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
02	7336	X	6119	-0-	-1217	-0-	6016	2	103	9	N	94	57	1			106
03	9083	X	8621	-0-	-462	-0-	8596	2	25	9	N	23					129
04	8790	X	8245	-0-	-545	-0-	8153	2	92	9	N	84	2	1			211
05	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	8975	2	110	9	N	100	22	1			289
06	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9276	2	23	9	N	21	186	1			124
07	8618	X	8385	-0-	-233	-0-	8371	2	14	9	N	13	22	1			115

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
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	1057	1	3911	2	Y	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	1220	1	3084	2	Y	-0-					-0-
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	1184	1	4502	2	Y	-0-					-0-
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1223	1	3496	2	Y	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	1184	1	3217	2	Y	-0-					-0-
07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	1223	1	3266	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
02	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	14951	-0-	-673	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14474	-0-	-646	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14612	-0-	-1012	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14296	-0-	-734	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14183	-0-	-1348	-0-	14183	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
02	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12557	-0-	-587	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	12019	-0-	-731	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12678	-0-	-528	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12215	-0-	-565	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12366	-0-	-840	-0-	12366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 4895 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	16179	-0-	-654	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	14596	-0-	-1694	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15574	-0-	-1259	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	14780	-0-	-1450	-0-	14780	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	16355	-0-	-137	-0-	16355	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

02	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6983	2	46	9	N	42	47	1			43
03	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7911	2	28	9	N	25					68
04	7140	X	6682	-0-	-458	-0-	6678	2	4	9	N	4	1	1			71
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8278	2	33	9	N	30	6	1			95
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7644	2	45	9	N	41					136
07	7378	X	6899	-0-	-479	-0-	6798	2	101	9	N	92	193	1			35

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

02	10416	X	9624	-0-	-792	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11066	-0-	-466	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10590	-0-	-570	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10392	-0-	-1078	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10050	-0-	-660	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10161	-0-	-906	-0-	10161	2			N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

02	4200	X	3603	-0-	-597	-0-	431	1	3162	2	N	9					27
							10	9									
03	4650	X	3415	-0-	-1235	-0-	435	1	2971	2	N	8	16	1			19
							9	9									
04	4500	X	3327	-0-	-1173	-0-	461	1	2866	2	N	-0-					19
05	4495	X	3341	-0-	-1154	-0-	502	1	2839	2	N	-0-					19
06	3870	X	3314	-0-	-556	-0-	440	1	2874	2	N	-0-					19
07	3999	X	3551	-0-	-448	-0-	424	1	3127	2	N	-0-					19

T. D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

02	2800	N	3140	-0-	340	340	721	1	2419	2	N	-0-					75
03	3100	N	3115	-0-	15	355	866	1	2249	2	N	-0-					75
04	2366	N	2011	-0-	-355	-0-	702	1	1309	2	N	-0-					75
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	777	1	1364	2	N	-0-					75
06	943	X	943	-0-	-0-	-0-	733	1	208	2	N	2	33	1			44
							2	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	733	1	2224	2	N	1	2	1			43
							1	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	692	1	4233	2	N	-0-					30
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	833	1	5897	2	N	-0-					30
*04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	786	1	4868	2	N	-0-	30	7			-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	851	1	3122	2	N	-0-					-0-
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	858	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	874	1	1951	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 #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

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
02	3500	X	2795	-0-		-705	-0-		455	1	2338	2	N	2					80
									2	9									
03	3876	X	3876	-0-		-0-	-0-		343	1	3533	2	N	-0-					80
04	2757	X	2757	-0-		-0-	-0-		373	1	2384	2	N	-0-					80
05	5567	X	5567	-0-		-0-	-0-		232	1	5179	2	N	142					222
									156	9									
06	4313	X	4313	-0-		-0-	-0-		236	1	4022	2	N	50	50	1			222
									55	9									
07	3875	X	3279	-0-		-596	-0-		358	1	2920	2	N	1					223
									1	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	4844	X	4047	-0-		-797	-0-		198	1	3825	2	N	22					105
									24	9									
03	5363	X	4655	-0-		-708	-0-		245	1	4409	2	N	1					106
									1	9									
04	5103	X	5103	-0-		-0-	-0-		353	1	4750	2	N	-0-					106
05	4926	X	4926	-0-		-0-	-0-		415	1	4496	2	N	14					120
									15	9									
06	6489	X	6489	-0-		-0-	-0-		387	1	5984	2	N	107	139	1			88
									118	9									
07	5664	X	5664	-0-		-0-	-0-		323	1	5331	2	N	9					97
									10	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	9722	X	9722	-0-		-0-	-0-		1105	1	8617	2	N	-0-					-0-
03	8983	X	8983	-0-		-0-	-0-		1223	1	7760	2	N	-0-					-0-
04	9682	X	9682	-0-		-0-	-0-		1182	1	8500	2	N	-0-					-0-
05	10524	X	10524	-0-		-0-	-0-		1220	1	9304	2	N	-0-					-0-
06	9577	X	9577	-0-		-0-	-0-		1184	1	8393	2	N	-0-					-0-
07	10702	X	10702	-0-		-0-	-0-		937	1	9714	2	N	46	46	1			-0-
									51	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2588	X	2588	-0-		-0-	-0-		504	1	2040	2	N	40	40	1			-0-
									44	9									
03	3836	X	3836	-0-		-0-	-0-		558	1	3278	2	N	-0-					-0-
04	840	X	537	-0-		-303	-0-		537	1			N	-0-					-0-
05	4393	X	4393	-0-		-0-	-0-		556	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	4724	X	4724	-0-		-0-	-0-		537	1	4187	2	N	-0-					-0-
07	1169	X	1169	-0-		-0-	-0-		554	1	615	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	8331	X	8331	-0-		-0-	-0-		8331	2			Y	-0-					-0-
03	9104	X	9104	-0-		-0-	-0-		9104	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	7737	-0-		-693	-0-		7737	2			Y	-0-					-0-
05	9238	X	8698	-0-		-540	-0-		8698	2			Y	-0-					-0-
06	8940	X	8637	-0-		-303	-0-		8637	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	8714	-0-		-524	-0-		8714	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
02	5432	X	5345	-0-	-87	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			Y	-0-					-0-
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			Y	-0-					-0-
05	6293	X	6270	-0-	-23	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	6033	-0-	-237	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	6167	-0-	-312	-0-	6167	2			Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

02	5796	X	5752	-0-	-44	-0-	5733	2	19	9	N	17					37
03	6417	X	2919	-0-	-3498	-0-	2907	2	12	9	N	11					48
04	6210	X	4592	-0-	-1618	-0-	4589	2	3	9	N	3					51
05	6417	X	1836	-0-	-4581	-0-	60	1	1776	2	N	-0-					51
06	6150	X	15	-0-	-6135	-0-	15	2			N	-0-					51
07	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7265	2	29	9	N	26					77

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	499	1	6964	2	N	89	89	1			-0-
							98	9									
03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	557	1	7787	2	N	-0-					-0-
04	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	533	1	7594	2	N	90	90	1			-0-
							99	9									
05	8370	X	6957	-0-	-1413	-0-	518	1	6439	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	1748	-0-	-6352	-0-	254	1	1420	2	N	67					67
							74	9									
07	8494	X	2840	-0-	-5654	-0-	464	1	2236	2	N	127	167	1			27
							140	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	654	1	1928	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	617	1	7294	2	N	-0-					-0-
04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	593	1	1698	2	N	95	95	1			-0-
							105	9									
05	2232	X	1401	-0-	-831	-0-	780	1	621	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1061	-0-	-1099	-0-	721	1	340	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1724	-0-	-508	-0-	648	1	1047	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

02	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			Y	-0-					-0-
03	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			Y	-0-					-0-
04	9150	X	9149	-0-	-1	-0-	9149	2			Y	-0-					-0-
05	9517	X	9484	-0-	-33	-0-	9484	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	8932	-0-	-428	-0-	8932	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	9038	-0-	-634	-0-	9038	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12908	X	12228	-0-	-680	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13327	-0-	-964	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12960	-0-	-870	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13206	-0-	-868	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12698	-0-	-412	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	13107	-0-	-440	-0-	13107	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15344	X	14622	-0-	-722	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15779	-0-	-1209	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15758	-0-	-682	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15409	-0-	-1021	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
06	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
07	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	16646	2			N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6916	X	3333	-0-	-3583	-0-	233	1	3082	2	N	16					167
							18	9									
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	264	1	6836	2	N	25					192
							28	9									
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	237	1	5531	2	N	9					201
							10	9									
05	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	395	1	3724	2	N	5	167	1			39
							6	9									
06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	86	1	7227	2	N	67	64	1			42
							74	9									
07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7379	2	7	9	N	6	4	1			44

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10248	X	9774	-0-	-474	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10607	-0-	-739	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10056	-0-	-924	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	8847	-0-	-2034	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10456	-0-	-14	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10184	-0-	-635	-0-	10184	2			N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 06/26/2026 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	499	-0-	-173	-0-	499	1			N	-0-					5
03	713	N	325	-0-	-388	-0-	325	1			N	-0-					5
04	600	N	389	-0-	-211	-0-	389	1			N	-0-					5
05	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	1			N	-0-					5
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					5
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					5

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	X	746	-0-	-178	-0-	746	1			N	-0-					17
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1360	1	13	9	N	12					29
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			N	-0-					29
05	837	X	781	-0-	-56	-0-	781	1			N	-0-					29
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	348	1	2	9	N	2	28	1			3
07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	647	1	1	9	N	1	2	1			2

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
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					70
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70
04	240	X	176	-0-	-64	-0-	176	1			N	-0-					70
05	248	X	130	-0-	-118	-0-	129	1	1	9	N	1					71
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	412	1	365	2	N	21	20	1			72
							23	9									
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	484	1	6880	2	N	1	1	1			72
							1	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	5369	-0-	-1351	-0-	451	1	4879	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
03	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	605	1	7309	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7087	-0-	-53	-0-	366	1	6721	2	N	-0-					-0-
05	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	443	1	9596	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
06	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	433	1	7682	2	N	-0-					-0-
07	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	483	1	9459	2	N	52	52	1			-0-
							57	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			N	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	1			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					-0-
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	1			N	-0-					-0-
07	651	N	396	-0-	-255	-0-	396	1			N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

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

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			Y	-0-					7
03	8122	X	7766	-0-	-356	-0-	7763	2	3	9	Y	3					10
04	7860	X	7404	-0-	-456	-0-	7404	2			Y	-0-					10
05	8122	X	8070	-0-	-52	-0-	8070	2			Y	-0-					10
06	7800	X	7768	-0-	-32	-0-	7666	2	102	9	Y	93	90	1			13
07	7781	X	7734	-0-	-47	-0-	7731	2	3	9	Y	3	6	1			10

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24248	X	22888	-0-	-1360	-0-	22888	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	23606	-0-	-3085	-0-	23606	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	23219	-0-	-2341	-0-	23219	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	23335	-0-	-2767	-0-	23335	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	21495	-0-	-3015	-0-	21495	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	17288	-0-	-8039	-0-	17288	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
02	20328	X	18711	-0-	-1617	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	21285	-0-	-1221	-0-	21285	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	21181	-0-	-599	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	20935	-0-	-1571	-0-	20935	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	18961	-0-	-2069	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	15169	-0-	-6717	-0-	15169	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

02	15848	X	14536	-0-	-1312	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	16446	-0-	-1100	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	16611	-0-	-99	-0-	16611	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	14516	-0-	-2503	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	14685	-0-	-1455	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	16997	-0-	-177	-0-	16997	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 06/26/2026 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

02	5824	X	1105	-0-	-4719	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	5177	X	1223	-0-	-3954	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	5010	X	1184	-0-	-3826	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	4433	X	1223	-0-	-3210	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

02	11900	X	11439	-0-	-461	-0-	11439	2			Y	-0-					-0-
03	13175	X	13049	-0-	-126	-0-	13049	2			Y	-0-					-0-
04	12660	X	12562	-0-	-98	-0-	12562	2			Y	-0-					-0-
05	13082	X	12861	-0-	-221	-0-	12861	2			Y	-0-					-0-
06	12330	X	12193	-0-	-137	-0-	12193	2			Y	-0-					-0-
07	12741	X	12299	-0-	-442	-0-	12299	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

02	9604	X	9053	-0-	-551	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10072	-0-	-251	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9694	-0-	-296	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9646	-0-	-367	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8737	-0-	-1013	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9169	-0-	-906	-0-	9169	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

02	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			Y	-0-					-0-
03	9858	X	9661	-0-	-197	-0-	9661	2			Y	-0-					-0-
04	9690	X	9670	-0-	-20	-0-	9670	2			Y	-0-					-0-
05	10013	X	9754	-0-	-259	-0-	9754	2			Y	-0-					-0-
06	9690	X	9660	-0-	-30	-0-	9660	2			Y	-0-					-0-
07	9982	X	9808	-0-	-174	-0-	9808	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

02	12628	X	12209	-0-	-419	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13319	-0-	-321	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12472	-0-	-608	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12852	-0-	-664	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12350	-0-	-730	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12647	-0-	-869	-0-	12647	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
02	11844	X	11055	-0-	-789	-0-	11055	2			Y	-0-					12
03	13051	X	12216	-0-	-835	-0-	12216	2			Y	-0-					12
04	12630	X	11264	-0-	-1366	-0-	11264	2			Y	-0-					12
05	13051	X	11711	-0-	-1340	-0-	11711	2			Y	-0-					12
06	11790	X	11620	-0-	-170	-0-	11620	2			Y	-0-					12
07	12183	X	11980	-0-	-203	-0-	11980	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
02	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			Y	-0-					-0-
03	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			Y	-0-					-0-
04	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			Y	-0-					-0-
05	10323	X	10180	-0-	-143	-0-	10180	2			Y	-0-					-0-
06	11250	X	10388	-0-	-862	-0-	10388	2			Y	-0-					-0-
07	11284	X	10571	-0-	-713	-0-	10571	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
02	13496	X	12424	-0-	-1072	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13799	-0-	-864	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13074	-0-	-1116	-0-	13039	2	35	9	N	32	32	1			-0-
05	14663	X	12815	-0-	-1848	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12629	-0-	-721	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13001	-0-	-794	-0-	13001	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
02	15400	X	12948	-0-	-2452	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14972	-0-	-2078	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	15243	-0-	-717	-0-	15210	2	33	9	N	30	30	1			-0-
05	16492	X	15364	-0-	-1128	-0-	15364	2			N	-0-					-0-
06	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14401	-0-	-1347	-0-	14401	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 14H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 05/17/2018 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
02	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
03	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
04	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
05	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
06	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
07	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	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
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					22
03	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			N	-0-					22
04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					22
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					22
06	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					22
07	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	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
02	9352	X	9272	-0-	-80	-0-	9272	2			N	-0-					25
03	10106	X	9669	-0-	-437	-0-	9669	2			N	-0-					25
04	9780	X	9451	-0-	-329	-0-	9451	2			N	-0-					25
05	10261	X	9388	-0-	-873	-0-	9388	2			N	-0-					25
06	9930	X	9079	-0-	-851	-0-	9079	2			N	-0-					25
07	10261	X	9222	-0-	-1039	-0-	9222	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5964	X	5706	-0-	-258	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5957	-0-	-274	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5631	-0-	-279	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5971	-0-	-353	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5878	-0-	-242	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	5830	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9800	X	8635	-0-	-1165	-0-	8635	2			N	-0-					32
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					32
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-					32
05	9858	X	9574	-0-	-284	-0-	9574	2			N	-0-					32
06	10290	X	9919	-0-	-371	-0-	9919	2			N	-0-					32
07	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8316	X	7186	-0-	-1130	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8990	-0-	-155	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8655	-0-	-195	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8521	-0-	-531	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8224	-0-	-476	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8561	-0-	-429	-0-	8561	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	504	1	8417	2	Y	18					142
							20	9									
03	9827	X	9678	-0-	-149	-0-	557	1	9092	2	Y	26	166	1			2
							29	9									
04	9510	X	9123	-0-	-387	-0-	540	1	8583	2	Y	-0-					2
05	9889	X	9567	-0-	-322	-0-	558	1	9007	2	Y	2					4
							2	9									
06	9570	X	9477	-0-	-93	-0-	540	1	8934	2	Y	3					7
							3	9									
07	9889	X	9642	-0-	-247	-0-	558	1	9062	2	Y	20					27
							22	9									

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11172	X	9972	-0-	-1200	-0-	9940	2	32	9	Y	29					64
03	12059	X	10877	-0-	-1182	-0-	10786	2	91	9	Y	83					147
04	11550	X	10195	-0-	-1355	-0-	10134	2	61	9	Y	55	202	1			-0-
05	11501	X	10395	-0-	-1106	-0-	10352	2	43	9	Y	39					39
06	10830	X	9830	-0-	-1000	-0-	9763	2	67	9	Y	61					100
07	11036	X	10752	-0-	-284	-0-	10695	2	57	9	Y	52					152

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12404	X	11866	-0-	-538	-0-	11788	2	78	9	N	71	71	1			-0-
03	13733	X	13121	-0-	-612	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
04	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13299	2	70	9	N	64	59	1			5
05	13485	X	11784	-0-	-1701	-0-	11701	2	83	9	N	75					80
06	12840	X	12463	-0-	-377	-0-	12401	2	62	9	N	56	130	1			6
07	13826	X	13142	-0-	-684	-0-	13138	2	4	9	N	4	9	1			1

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
02	12656	X	11388	-0-	-1268	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12653	-0-	-894	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11923	-0-	-1187	-0-	11719	2	204	9	N	185	118	1			67
05	13268	X	12664	-0-	-604	-0-	12664	2			N	-0-					67
06	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12389	2	32	9	N	29	92	1			4
07	12648	X	12643	-0-	-5	-0-	12640	2	3	9	N	3	6	1			1

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8736	X	8571	-0-	-165	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9432	-0-	-54	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8978	-0-	-202	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
05	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9147	-0-	-33	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8997	-0-	-489	-0-	8997	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	656	-0-	-16	-0-	656	1			N	-0-					-0-
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	684	1	811	2	N	-0-					-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	628	1	406	2	N	-0-					-0-
05	713	X	697	-0-	-16	-0-	697	1			N	-0-					-0-
06	1440	X	704	-0-	-736	-0-	704	1			N	-0-					-0-
07	1488	X	644	-0-	-844	-0-	644	1			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	26	1	12028	2	Y	-0-					-0-
03	12617	X	11674	-0-	-943	-0-	61	1	11613	2	Y	-0-					-0-
04	13170	X	12112	-0-	-1058	-0-	103	1	12009	2	Y	-0-					-0-
05	13609	X	13085	-0-	-524	-0-	58	1	13027	2	Y	-0-					-0-
06	13230	X	11909	-0-	-1321	-0-	26	1	11883	2	Y	-0-					-0-
07	13361	X	10105	-0-	-3256	-0-	111	1	9994	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11452	X	9483	-0-	-1969	-0-	9483	2			Y	-0-					-0-
03	12679	X	12236	-0-	-443	-0-	12236	2			Y	-0-					-0-
04	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2			Y	-0-					-0-
05	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			Y	-0-					-0-
06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			Y	-0-					-0-
07	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	6919	-0-	-753	-0-	6919	2			N	-0-					8
03	8494	X	8377	-0-	-117	-0-	8377	2			N	-0-					8
04	8220	X	7740	-0-	-480	-0-	7673	2	67	9	N	61	61	1			8
05	8308	X	7788	-0-	-520	-0-	7788	2			N	-0-					8
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					8
07	8370	X	7822	-0-	-548	-0-	7822	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
02	1288	N	752	-0-	-536	-0-	241	1	492	2	N	17	93	1			-0-
							19	9									
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	267	1	1300	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	689	-0-	-631	-0-	258	1	431	2	N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	267	1	810	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	258	1	1127	2	N	-0-					-0-
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	267	1	408	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

02	14868	X	14457	-0-	-411	-0-	14457	2			N	-0-					4
03	16461	X	15920	-0-	-541	-0-	15920	2			N	-0-					4
04	15930	X	15342	-0-	-588	-0-	15342	2			N	-0-					4
05	16368	X	15716	-0-	-652	-0-	15716	2			N	-0-					4
06	15600	X	15093	-0-	-507	-0-	15093	2			N	-0-					4
07	15996	X	15360	-0-	-636	-0-	15360	2			N	-0-					4

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

02	17388	X	16072	-0-	-1316	-0-	15973	2	99	9	N	90	87	1			3
03	19251	X	17618	-0-	-1633	-0-	17579	2	39	9	N	35					38
04	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	17280	2			N	-0-					38
05	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	18422	2			N	-0-					38
06	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	18928	2	272	9	N	247	276	1			9
07	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	18686	2	11	9	N	10	19	1			-0-

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

02	14168	X	12852	-0-	-1316	-0-	12699	2	153	9	N	139	176	1			1
03	15717	X	15264	-0-	-453	-0-	15258	2	6	9	N	5					6
04	15210	X	13951	-0-	-1259	-0-	13951	2			N	-0-					6
05	15717	X	13985	-0-	-1732	-0-	13985	2			N	-0-					6
06	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15213	2	98	9	N	89	92	1			3
07	15252	X	14549	-0-	-703	-0-	14546	2	3	9	N	3	6	1			-0-

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

02	23100	X	21276	-0-	-1824	-0-	21276	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	23784	-0-	-1543	-0-	23784	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	22723	-0-	-1277	-0-	22723	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	22904	-0-	-1524	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	22138	-0-	-1052	-0-	22138	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	21866	-0-	-1911	-0-	21866	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

02	14448	X	14350	-0-	-98	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15706	-0-	-290	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14865	-0-	-465	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14770	-0-	-1133	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	15064	-0-	-326	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	15399	-0-	-504	-0-	15399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16940	X	15600	-0-	-1340	-0-	15600	2			Y	-0-					12
03	18290	X	17309	-0-	-981	-0-	17309	2			Y	-0-					12
04	17340	X	16678	-0-	-662	-0-	16678	2			Y	-0-					12
05	17825	X	16290	-0-	-1535	-0-	16290	2			Y	-0-					12
06	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	17310	2			Y	-0-					12
07	19402	X	19402	-0-	-0-	-0-	19402	2			Y	-0-					12

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9968	X	9352	-0-	-616	-0-	9352	2			Y	-0-					5
03	11036	X	10284	-0-	-752	-0-	10284	2			Y	-0-					5
04	10200	X	9917	-0-	-283	-0-	9917	2			Y	-0-					5
05	10540	X	9273	-0-	-1267	-0-	9273	2			Y	-0-					5
06	10020	X	9603	-0-	-417	-0-	9603	2			Y	-0-					5
07	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			Y	-0-					5

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13300	X	12467	-0-	-833	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	14077	-0-	-214	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	13194	-0-	-576	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13377	-0-	-852	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	13405	-0-	-365	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13639	-0-	-435	-0-	13639	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19040	X	18844	-0-	-196	-0-	18844	2			N	-0-					10
03	20987	X	20338	-0-	-649	-0-	20338	2			N	-0-					10
04	20310	X	19459	-0-	-851	-0-	19459	2			N	-0-					10
05	20894	X	19780	-0-	-1114	-0-	19780	2			N	-0-					10
06	20190	X	19154	-0-	-1036	-0-	19154	2			N	-0-					10
07	20863	X	19745	-0-	-1118	-0-	19745	2			N	-0-					10

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 07/10/2026 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15288	X	15274	-0-	-14	-0-	15274	2			Y	-0-					-0-
03	17019	X	16793	-0-	-226	-0-	16793	2			Y	-0-					-0-
04	16470	X	15884	-0-	-586	-0-	15884	2			Y	-0-					-0-
05	17019	X	16480	-0-	-539	-0-	16480	2			Y	-0-					-0-
06	16380	X	5158	-0-	-11222	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
07	16926	X	5153	-0-	-11773	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					80
03	20212	X	20033	-0-	-179	-0-	19996	2	37	9	N	34					114
04	19560	X	18527	-0-	-1033	-0-	18419	2	108	9	N	98	179	1			33
05	20429	X	19392	-0-	-1037	-0-	19363	2	29	9	N	26					59
06	19770	X	17696	-0-	-2074	-0-	17678	2	18	9	N	16	67	1			8
07	20429	X	18382	-0-	-2047	-0-	18379	2	3	9	N	3	5	1			6

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16072	X	15152	-0-	-920	-0-	14950	2	202	9	N	184	188	1			73
03	17794	X	16742	-0-	-1052	-0-	16686	2	56	9	N	51					124
04	17460	X	16490	-0-	-970	-0-	16437	2	53	9	N	48	112	1			60
05	18042	X	16850	-0-	-1192	-0-	16821	2	29	9	N	26					86
06	17460	X	16434	-0-	-1026	-0-	16421	2	13	9	N	12	64	1			34
07	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17418	2	3	9	N	3	5	1			32

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
02	12124	X	12089	-0-	-35	-0-	11899	2	190	9	N	173	217	1			43
03	13268	X	13004	-0-	-264	-0-	13004	2			N	-0-					43
04	12750	X	12480	-0-	-270	-0-	12480	2			N	-0-	43	1			-0-
05	13454	X	12810	-0-	-644	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12586	-0-	-434	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12961	-0-	-431	-0-	12961	2			N	-0-					-0-

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
02	14644	X	14193	-0-	-451	-0-	14026	2	167	9	N	152	214	1			32
03	15841	X	15271	-0-	-570	-0-	15187	2	84	9	N	76					108
04	15330	X	14455	-0-	-875	-0-	14379	2	76	9	N	69	118	1			59
05	15841	X	14710	-0-	-1131	-0-	14685	2	25	9	N	23					82
06	15210	X	14397	-0-	-813	-0-	14385	2	12	9	N	11	59	1			34
07	15717	X	14635	-0-	-1082	-0-	14633	2	2	9	N	2	4	1			32

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
02	6804	X	6076	-0-	-728	-0-	241	1	5835	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6100	-0-	-689	-0-	267	1	5833	2	N	-0-					-0-
04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	258	1	6743	2	N	-0-					-0-
05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	267	1	7694	2	N	37					37
							41	9									
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	258	1	6470	2	N	98	92	1			43
							108	9									
07	7223	X	6343	-0-	-880	-0-	266	1	6074	2	N	3	6	1			40
							3	9									

NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 05/18/2026 TOTAL DEPTH 6828 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
02	25984	X	17309	-0-	-8675	-0-	17309	2			N	-0-					32
03	28768	X	-0-	-0-	-28768	-0-					N	-0-					32
04	27420	X	71	-0-	-27349	-0-	71	2			N	-0-					32
05	27404	X	5115	-0-	-22289	-0-	5094	2	21	9	N	19					51
06	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	23527	2	31	9	N	28					79
07	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	22274	2			N	-0-					79

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
02	15120	X	8543	-0-	-6577	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	9307	-0-	-7433	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	9367	-0-	-5933	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	9844	-0-	-4602	-0-	9814	2	30	9	N	27					27
06	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13088	2	13	9	N	12					39
07	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					39

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
02	20916	X	18468	-0-	-2448	-0-	18396	2	72	9	N	65					153
03	23746	X	14636	-0-	-9110	-0-	14621	2	15	9	N	14					167
04	49595	X	49595	-0-	-0-	-0-	49532	2	63	9	N	57	180	1			44
05	23746	X	21575	-0-	-2171	-0-	21540	2	35	9	N	32					76
06	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	23116	2			N	-0-					76
07	24198	X	24198	-0-	-0-	-0-	24198	2			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 26H RRCID -> 293682 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36288	X	30213	-0-	-6075	-0-	30213	2			N	-0-					-0-
03	40176	X	33858	-0-	-6318	-0-	33858	2			N	-0-					-0-
04	34890	X	34264	-0-	-626	-0-	34264	2			N	-0-					-0-
05	35481	X	35481	-0-	-0-	-0-	35481	2			N	-0-					-0-
06	34240	X	34240	-0-	-0-	-0-	34240	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	34619	-0-	-783	-0-	34619	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 27H RRCID -> 293836 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7683 - 14689

02	29288	X	27001	-0-	-2287	-0-	27001	2			N	-0-					-0-
03	32426	X	28405	-0-	-4021	-0-	28405	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	27185	-0-	-1855	-0-	27185	2			N	-0-					-0-
05	29884	X	28048	-0-	-1836	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
06	28920	X	27098	-0-	-1822	-0-	27098	2			N	-0-					-0-
07	29884	X	27396	-0-	-2488	-0-	27396	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 25H RRCID -> 294033 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7644 - 16241

02	35448	X	32874	-0-	-2574	-0-	32874	2			N	-0-					-0-
03	37758	X	36011	-0-	-1747	-0-	36011	2			N	-0-					-0-
04	36540	X	34550	-0-	-1990	-0-	34550	2			N	-0-					-0-
05	37324	X	35350	-0-	-1974	-0-	35350	2			N	-0-					-0-
06	35220	X	33991	-0-	-1229	-0-	33991	2			N	-0-					-0-
07	36394	X	34419	-0-	-1975	-0-	34419	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 57H RRCID -> 294144 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7897 - 10647

02	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
03	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
04	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
05	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
06	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
07	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	33852	X	28335	-0-	-5517	-0-	28335	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	36277	-0-	-2256	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	34502	-0-	-2788	-0-	34502	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	35733	-0-	-2800	-0-	35733	2			N	-0-					-0-
06	35100	X	32589	-0-	-2511	-0-	32589	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	31426	-0-	-4844	-0-	31426	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294615 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7114 - 14411

02	45556	X	36466	-0-	-9090	-0-	36466	2			N	-0-					-0-
03	48267	X	38216	-0-	-10051	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
04	46290	X	39919	-0-	-6371	-0-	39919	2			N	-0-					-0-
05	45105	X	41334	-0-	-3771	-0-	41334	2			N	-0-					-0-
06	41550	X	39485	-0-	-2065	-0-	39485	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	40280	-0-	-981	-0-	40280	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
02	26208	X	20107	-0-	-6101	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	24177	-0-	-4622	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	22794	-0-	-4476	-0-	22794	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	21162	-0-	-5622	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	22787	-0-	-613	-0-	22787	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	23135	-0-	-1045	-0-	23135	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
02	33348	X	31464	-0-	-1884	-0-	31464	2			N	-0-					-0-
03	36921	X	34330	-0-	-2591	-0-	34330	2			N	-0-					-0-
04	34920	X	32739	-0-	-2181	-0-	32739	2			N	-0-					-0-
05	35464	X	33464	-0-	-2000	-0-	33464	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	31880	-0-	-1840	-0-	31880	2			N	-0-					-0-
07	34844	X	32469	-0-	-2375	-0-	32469	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
02	62384	X	52990	-0-	-9394	-0-	52990	2			N	-0-					-0-
03	66557	X	56296	-0-	-10261	-0-	56296	2			N	-0-					-0-
04	62550	X	53753	-0-	-8797	-0-	53753	2			N	-0-					-0-
05	62217	X	54176	-0-	-8041	-0-	54176	2			N	-0-					-0-
06	57780	X	50573	-0-	-7207	-0-	50573	2			N	-0-					-0-
07	58683	X	51225	-0-	-7458	-0-	51225	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
02	56756	X	47286	-0-	-9470	-0-	47286	2			N	-0-					-0-
03	60109	X	50474	-0-	-9635	-0-	50474	2			N	-0-					-0-
04	56070	X	47504	-0-	-8566	-0-	47504	2			N	-0-					-0-
05	55614	X	47486	-0-	-8128	-0-	47486	2			N	-0-					-0-
06	51660	X	44476	-0-	-7184	-0-	44476	2			N	-0-					-0-
07	52359	X	45332	-0-	-7027	-0-	45332	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
02	30940	X	26002	-0-	-4938	-0-	26002	2			N	-0-					-0-
03	33325	X	27902	-0-	-5423	-0-	27902	2			N	-0-					-0-
04	30030	X	27462	-0-	-2568	-0-	27462	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	28213	-0-	-2818	-0-	28213	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	26646	-0-	-2184	-0-	26646	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	26503	-0-	-2296	-0-	26503	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
02	26376	X	22238	-0-	-4138	-0-	22238	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	26423	-0-	-2469	-0-	26423	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	24937	-0-	-3023	-0-	24937	2			N	-0-					-0-
05	28334	X	23793	-0-	-4541	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	23935	-0-	-1625	-0-	23935	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	23548	-0-	-2864	-0-	23548	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
02	20860	X	18903	-0-	-1957	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	20208	-0-	-2298	-0-	20208	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	18671	-0-	-3109	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	18847	-0-	-2481	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	18088	-0-	-2162	-0-	18088	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	18559	-0-	-2366	-0-	18559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294734 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7510 - 16111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21616	X	20413	-0-	-1203	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	23288	-0-	-644	-0-	23288	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	22034	-0-	-1126	-0-	22034	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	22184	-0-	-818	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
06	23123	X	23123	-0-	-0-	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	21380	-0-	-1901	-0-	21380	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294777 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7929 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34888	X	33146	-0-	-1742	-0-	33146	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	35987	-0-	-1988	-0-	35987	2			N	-0-					-0-
04	36420	X	34268	-0-	-2152	-0-	34268	2			N	-0-					-0-
05	36859	X	34872	-0-	-1987	-0-	34872	2			N	-0-					-0-
06	35520	X	33860	-0-	-1660	-0-	33860	2			N	-0-					-0-
07	36704	X	34475	-0-	-2229	-0-	34475	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 32 (AW) WELL #: U 32H RRCID -> 295188 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7935 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35420	X	32926	-0-	-2494	-0-	32926	2			N	-0-					-0-
03	37820	X	35144	-0-	-2676	-0-	35144	2			N	-0-					-0-
04	35760	X	33983	-0-	-1777	-0-	33983	2			N	-0-					-0-
05	36952	X	35101	-0-	-1851	-0-	35101	2			N	-0-					-0-
06	35280	X	33330	-0-	-1950	-0-	33330	2			N	-0-					-0-
07	36456	X	33503	-0-	-2953	-0-	33503	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 31 (AW) WELL #: 31H RRCID -> 295298 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7804 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30968	X	27866	-0-	-3102	-0-	27866	2			N	-0-					-0-
03	33697	X	31462	-0-	-2235	-0-	31462	2			N	-0-					-0-
04	32610	X	24491	-0-	-8119	-0-	24491	2			N	-0-					-0-
05	33850	X	33850	-0-	-0-	-0-	33850	2			N	-0-					-0-
06	32294	X	32294	-0-	-0-	-0-	32294	2			N	-0-					-0-
07	32169	X	32169	-0-	-0-	-0-	32169	2			N	-0-					-0-

RCB LTD 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295579 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8135 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44996	X	39915	-0-	-5081	-0-	39915	2			N	-0-					-0-
03	48329	X	43458	-0-	-4871	-0-	43458	2			N	-0-					-0-
04	45960	X	40075	-0-	-5885	-0-	40075	2			N	-0-					-0-
05	45725	X	40231	-0-	-5494	-0-	40231	2			N	-0-					-0-
06	42780	X	38095	-0-	-4685	-0-	38095	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	36976	-0-	-7230	-0-	36976	2			N	-0-					-0-

RCB LTD 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295635 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8115 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59752	X	52962	-0-	-6790	-0-	52962	2			N	-0-					-0-
03	64480	X	57201	-0-	-7279	-0-	57201	2			N	-0-					-0-
04	61080	X	54260	-0-	-6820	-0-	54260	2			N	-0-					-0-
05	61504	X	55559	-0-	-5945	-0-	55559	2			N	-0-					-0-
06	56790	X	52701	-0-	-4089	-0-	52701	2			N	-0-					-0-
07	58652	X	53500	-0-	-5152	-0-	53500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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. 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
02	61404	X	48631	-0-	-12773	-0-	48235	2	396	9	N	360	376	1			168
03	63798	X	48815	-0-	-14983	-0-	48439	2	376	9	N	342	353	1			157
04	57600	X	46039	-0-	-11561	-0-	57	1	45591	2	N	355	457	1			55
							391	9									
05	57319	X	47281	-0-	-10038	-0-	23	1	46812	2	N	405	351	1			109
							446	9									
06	52770	X	46955	-0-	-5815	-0-	46677	2	278	9	N	253	348	1			14
07	53847	X	46406	-0-	-7441	-0-	46044	2	362	9	N	329	326	1			17

MABEL MCCANN B (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296798 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7793 - 18494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	46424	X	25057	-0-	-21367	-0-	787	1	23780	2	N	445	555	1			35
							490	9									
03	42687	X	30026	-0-	-12661	-0-	960	1	28514	2	N	502	381	1			156
							552	9									
04	38460	X	25284	-0-	-13176	-0-	807	1	24018	2	N	417	550	1			23
							459	9									
05	35216	X	26217	-0-	-8999	-0-	868	1	24791	2	N	507	515	1			15
							558	9									
06	29070	X	20803	-0-	-8267	-0-	820	1	19559	2	N	385	361	1			39
							424	9									
07	30039	X	22155	-0-	-7884	-0-	850	1	20852	2	N	412	343	1			108
							453	9									

MABEL MCCANN C (AW) WELL #: 4H RRCID -> 296898 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7732 - 16333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	46508	X	41114	-0-	-5394	-0-	40511	2	603	9	N	548	377	1			223
03	51119	X	42048	-0-	-9071	-0-	25	1	41491	2	N	484	585	1			122
							532	9									
04	47400	X	40245	-0-	-7155	-0-	58	1	39666	2	N	474	579	1			17
							521	9									
05	47647	X	41461	-0-	-6186	-0-	14	1	40929	2	N	471	475	1			13
							518	9									
06	44670	X	40776	-0-	-3894	-0-	40231	2	545	9	N	495	361	1			147
07	45508	X	40058	-0-	-5450	-0-	9	1	39774	2	N	250	380	1			17
							275	9									

COLE FRAZIER 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298817 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8039 - 17073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	66014	X	66014	-0-	-0-	-0-	66014	2	N	-0-	-0-
03	70283	X	70283	-0-	-0-	-0-	70283	2	N	-0-	-0-
04	63430	X	63430	-0-	-0-	-0-	63430	2	N	-0-	-0-
05	62024	X	62024	-0-	-0-	-0-	62024	2	N	-0-	-0-
06	57057	X	57057	-0-	-0-	-0-	57057	2	N	-0-	-0-
07	57847	X	57847	-0-	-0-	-0-	57847	2	N	-0-	-0-

COLE FRAZIER 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298818 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8069 - 16626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	77091	X	77091	-0-	-0-	-0-	77091	2	N	-0-	-0-
03	81520	X	81520	-0-	-0-	-0-	81520	2	N	-0-	-0-
04	74504	X	74504	-0-	-0-	-0-	74504	2	N	-0-	-0-
05	73698	X	73698	-0-	-0-	-0-	73698	2	N	-0-	-0-
06	67991	X	67991	-0-	-0-	-0-	67991	2	N	-0-	-0-
07	68034	X	68034	-0-	-0-	-0-	68034	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

POOL B 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 299010 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7149 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49310	X	49310	-0-	-0-	-0-	49310	2			N	-0-					-0-
03	52750	X	52750	-0-	-0-	-0-	52750	2			N	-0-					-0-
04	44067	X	44067	-0-	-0-	-0-	44067	2			N	-0-					-0-
05	49628	X	49628	-0-	-0-	-0-	49628	2			N	-0-					-0-
06	47551	X	47551	-0-	-0-	-0-	47551	2			N	-0-					-0-
07	48820	X	48820	-0-	-0-	-0-	48820	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
02	42560	X	33550	-0-	-9010	-0-	33550	2			N	-0-					-0-
03	44392	X	35187	-0-	-9205	-0-	35187	2			N	-0-					-0-
04	41520	X	28885	-0-	-12635	-0-	28885	2			N	-0-					-0-
05	40920	X	27573	-0-	-13347	-0-	27573	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	31594	-0-	-6176	-0-	31594	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	33678	-0-	-3460	-0-	33678	2			N	-0-					-0-

POOL B 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299089 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7879 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55216	X	53967	-0-	-1249	-0-	53967	2			N	-0-					-0-
03	61132	X	57778	-0-	-3354	-0-	57778	2			N	-0-					-0-
04	59160	X	49265	-0-	-9895	-0-	49265	2			N	-0-					-0-
05	61132	X	55229	-0-	-5903	-0-	55229	2			N	-0-					-0-
06	59160	X	52142	-0-	-7018	-0-	52142	2			N	-0-					-0-
07	59737	X	53163	-0-	-6574	-0-	53163	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
02	54376	X	44434	-0-	-9942	-0-	44434	2			N	-0-					-0-
03	56575	X	47056	-0-	-9519	-0-	47056	2			N	-0-					-0-
04	52350	X	39482	-0-	-12868	-0-	39482	2			N	-0-					-0-
05	51801	X	44275	-0-	-7526	-0-	44275	2			N	-0-					-0-
06	49020	X	41786	-0-	-7234	-0-	41786	2			N	-0-					-0-
07	49197	X	42870	-0-	-6327	-0-	42870	2			N	-0-					-0-

G E NELON - WCCO 6 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 299275 COMPL. DATE 06/26/2026 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
02	117988	X	117988	-0-	-0-	-0-	117988	2			N	-0-					30
03	120934	X	120934	-0-	-0-	-0-	120934	2			N	-0-					30
04	105318	X	105318	-0-	-0-	-0-	105318	2			N	-0-					30
05	102637	X	102637	-0-	-0-	-0-	102637	2			N	-0-					30
06	80583	X	80583	-0-	-0-	-0-	80583	2			N	-0-					30
07	69068	X	-0-	-0-	-69068	-0-					N	-0-					30

G E NELON - WCCO 6 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299337 COMPL. DATE 06/24/2026 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
02	86840	X	86840	-0-	-0-	-0-	86840	2			N	-0-					33
03	89988	X	89988	-0-	-0-	-0-	89988	2			N	-0-					33
04	77261	X	77261	-0-	-0-	-0-	77261	2			N	-0-					33
05	90538	X	90538	-0-	-0-	-0-	90538	2			N	-0-					33
06	63813	X	63813	-0-	-0-	-0-	63813	2			N	-0-					33
07	61659	X	-0-	-0-	-61659	-0-					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
02	64680	X	49733	-0-	-14947	-0-	49733	2			N	-0-					-0-
03	66402	X	51294	-0-	-15108	-0-	51294	2			N	-0-					-0-
04	60390	X	48039	-0-	-12351	-0-	48039	2			N	-0-					-0-
05	59427	X	47992	-0-	-11435	-0-	47992	2			N	-0-					-0-
06	54210	X	44361	-0-	-9849	-0-	44361	2			N	-0-					-0-
07	55056	X	43936	-0-	-11120	-0-	43936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - J H RIGGS 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299928 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7931 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62440	X	40491	-0-	-21949	-0-	40491	2			N	-0-					-0-
03	63953	X	48079	-0-	-15874	-0-	48079	2			N	-0-					-0-
04	57750	X	44972	-0-	-12778	-0-	44972	2			N	-0-					-0-
05	56234	X	45117	-0-	-11117	-0-	45117	2			N	-0-					-0-
06	51030	X	42298	-0-	-8732	-0-	42298	2			N	-0-					-0-
07	48081	X	41794	-0-	-6287	-0-	41794	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - J H RIGGS 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299929 COMPL. DATE 09/09/2025 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
02	68796	X	54332	-0-	-14464	-0-	54332	2			N	-0-					-0-
03	76167	X	55904	-0-	-20263	-0-	55904	2			N	-0-					-0-
04	66780	X	52380	-0-	-14400	-0-	52380	2			N	-0-					-0-
05	63705	X	52284	-0-	-11421	-0-	52284	2			N	-0-					-0-
06	59430	X	49088	-0-	-10342	-0-	49088	2			N	-0-					-0-
07	60140	X	48856	-0-	-11284	-0-	48856	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - J H RIGGS 14 (AW) WELL #: 14H RRCID -> 299934 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8150 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67396	X	49026	-0-	-18370	-0-	49026	2			N	-0-					-0-
03	74617	X	51297	-0-	-23320	-0-	51297	2			N	-0-					-0-
04	68100	X	47200	-0-	-20900	-0-	47200	2			N	-0-					-0-
05	65472	X	46722	-0-	-18750	-0-	46722	2			N	-0-					-0-
06	54480	X	43249	-0-	-11231	-0-	43249	2			N	-0-					-0-
07	54281	X	42909	-0-	-11372	-0-	42909	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - J H RIGGS 15 (AW) WELL #: 15H RRCID -> 299935 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8284 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57316	X	44194	-0-	-13122	-0-	44194	2			N	-0-					-0-
03	59551	X	45913	-0-	-13638	-0-	45913	2			N	-0-					-0-
04	54090	X	43028	-0-	-11062	-0-	43028	2			N	-0-					-0-
05	52855	X	43162	-0-	-9693	-0-	43162	2			N	-0-					-0-
06	48120	X	40421	-0-	-7699	-0-	40421	2			N	-0-					-0-
07	48918	X	40182	-0-	-8736	-0-	40182	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
02	58464	X	47709	-0-	-10755	-0-	47709	2			N	-0-					-0-
03	63302	X	49634	-0-	-13668	-0-	49634	2			N	-0-					-0-
04	57420	X	46131	-0-	-11289	-0-	46131	2			N	-0-					-0-
05	55986	X	46218	-0-	-9768	-0-	46218	2			N	-0-					-0-
06	52170	X	43680	-0-	-8490	-0-	43680	2			N	-0-					-0-
07	52824	X	44301	-0-	-8523	-0-	44301	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
02	50075	X	50075	-0-	-0-	-0-	50075	2			N	-0-					-0-
03	53033	X	53033	-0-	-0-	-0-	53033	2			N	-0-					-0-
04	49008	X	49008	-0-	-0-	-0-	49008	2			N	-0-					-0-
05	49113	X	49113	-0-	-0-	-0-	49113	2			N	-0-					-0-
06	45678	X	45678	-0-	-0-	-0-	45678	2			N	-0-					-0-
07	45706	X	45706	-0-	-0-	-0-	45706	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
02	118328	X	89104	-0-	-29224	-0-	89104	2			N	-0-					73
03	120621	X	110690	-0-	-9931	-0-	110690	2			N	-0-					73
04	109980	X	104496	-0-	-5484	-0-	104496	2			N	-0-					73
05	112889	X	112889	-0-	-0-	-0-	112889	2			N	-0-					73
06	109121	X	109121	-0-	-0-	-0-	109121	2			N	-0-					73
07	110701	X	-0-	-0-	-110701	-0-					N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
02	124740	X	73586	-0-	-51154	-0-	73586	2			N	-0-					-0-
03	110484	X	75961	-0-	-34523	-0-	75961	2			N	-0-					-0-
04	93510	X	69969	-0-	-23541	-0-	69969	2			N	-0-					-0-
05	87761	X	69705	-0-	-18056	-0-	69705	2			N	-0-					-0-
06	79890	X	63302	-0-	-16588	-0-	63302	2			N	-0-					-0-
07	81468	X	64185	-0-	-17283	-0-	64185	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 300440 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7441 - 16034

02	132496	X	85220	-0-	-47276	-0-	85220	2			N	-0-					-0-
03	130324	X	89292	-0-	-41032	-0-	89292	2			N	-0-					-0-
04	111660	X	82405	-0-	-29255	-0-	82405	2			N	-0-					-0-
05	106423	X	81888	-0-	-24535	-0-	81888	2			N	-0-					-0-
06	96450	X	75974	-0-	-20476	-0-	75974	2			N	-0-					-0-
07	94364	X	75701	-0-	-18663	-0-	75701	2			N	-0-					-0-

BORING, G W TRUSTEE GU 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 300513 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7606 - 16280

02	139300	X	94037	-0-	-45263	-0-	93173	2	864	9	N	785	766	1			224
03	145111	X	105220	-0-	-39891	-0-	104334	2	886	9	N	805	955	1			74
04	142800	X	106934	-0-	-35866	-0-	106131	2	803	9	N	730	583	1			221
05	122109	X	104092	-0-	-18017	-0-	103286	2	806	9	N	733	768	1			186
06	107970	X	82991	-0-	-24979	-0-	82506	2	485	9	N	441	580	1			47
07	110484	X	95616	-0-	-14868	-0-	94871	2	745	9	N	677	576	1			148

NICHOLSON 15 (AW) WELL #: 15H RRCID -> 300544 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8422 - 17763

02	76889	X	76889	-0-	-0-	-0-	76889	2			N	-0-					-0-
03	80722	X	80722	-0-	-0-	-0-	80722	2			N	-0-					-0-
04	120480	X	70712	-0-	-49768	-0-	70712	2			N	-0-					-0-
05	85126	X	68819	-0-	-16307	-0-	68819	2			N	-0-					-0-
06	82380	X	64010	-0-	-18370	-0-	64010	2			N	-0-					-0-
07	85126	X	61720	-0-	-23406	-0-	61720	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

02	123312	X	73853	-0-	-49459	-0-	73853	2			N	-0-					-0-
03	73340	X	73340	-0-	-0-	-0-	73340	2			N	-0-					-0-
04	105180	X	72478	-0-	-32702	-0-	72478	2			N	-0-					-0-
05	97030	X	71377	-0-	-25653	-0-	71377	2			N	-0-					-0-
06	86340	X	66373	-0-	-19967	-0-	66373	2			N	-0-					-0-
07	81778	X	NO RPT	-0-	-81778	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL MCCURLEY 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300761 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8025 - 12276

02	50365	X	50365	-0-	-0-	-0-	50365	2			N	-0-					-0-
03	54812	X	54812	-0-	-0-	-0-	54812	2			N	-0-					-0-
04	66630	X	50324	-0-	-16306	-0-	50324	2			N	-0-					-0-
05	63643	X	49730	-0-	-13913	-0-	49730	2			N	-0-					-0-
06	57600	X	46241	-0-	-11359	-0-	46241	2			N	-0-					-0-
07	55769	X	46156	-0-	-9613	-0-	46156	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON 17 (AW) WELL #: 17H RRCID -> 300840 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8146 - 19099

02	295960	X	162929	-0-	-133031	-0-	162929	2			N	-0-					-0-
03	327670	X	173116	-0-	-154554	-0-	173116	2			N	-0-					-0-
04	253920	X	153536	-0-	-100384	-0-	153536	2			N	-0-					-0-
05	189224	X	54476	-0-	-134748	-0-	54476	2			N	-0-					-0-
06	174570	X	62703	-0-	-111867	-0-	62703	2			N	-0-					-0-
07	180389	X	NO RPT	-0-	-180389	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CARL MCCURLEY 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300869 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7891 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191996	X	89129	-0-	-102867	-0-	89129	2			N	-0-					-0-
03	111848	X	82032	-0-	-29816	-0-	82032	2			N	-0-					-0-
04	120210	X	77147	-0-	-43063	-0-	77147	2			N	-0-					-0-
05	111848	X	76196	-0-	-35652	-0-	76196	2			N	-0-					-0-
06	95490	X	69860	-0-	-25630	-0-	69860	2			N	-0-					-0-
07	98673	X	67581	-0-	-31092	-0-	67581	2			N	-0-					-0-

CARL MCCURLEY 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 300870 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7933 - 17810

02	191996	X	98768	-0-	-93228	-0-	98768	2			N	-0-					-0-
03	126976	X	86612	-0-	-40364	-0-	86612	2			N	-0-					-0-
04	137790	X	82971	-0-	-54819	-0-	82971	2			N	-0-					-0-
05	126976	X	82994	-0-	-43982	-0-	82994	2			N	-0-					-0-
06	105810	X	74215	-0-	-31595	-0-	74215	2			N	-0-					-0-
07	109337	X	71364	-0-	-37973	-0-	71364	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON 16 (AW) WELL #: 16H RRCID -> 301034 COMPL. DATE 05/29/2026 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8100 - 18849

02	211316	X	115988	-0-	-95328	-0-	115988	2			N	-0-					-0-
03	233957	X	118962	-0-	-114995	-0-	118962	2			N	-0-					-0-
04	175830	X	99743	-0-	-76087	-0-	99743	2			N	-0-					-0-
05	157449	X	64514	-0-	-92935	-0-	64514	2			N	-0-					-0-
06	137610	X	77872	-0-	-59738	-0-	77872	2			N	-0-					-0-
07	128402	X	NO RPT	-0-	-128402	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4 - MILLER B 22 (AW) WELL #: 22H RRCID -> 301213 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7025 - 17708

02	119084	X	59440	-0-	-59644	-0-	59440	2			N	-0-					-0-
03	131843	X	62328	-0-	-69515	-0-	62328	2			N	-0-					-0-
04	127590	X	57147	-0-	-70443	-0-	57147	2			N	-0-					-0-
05	57922	X	57922	-0-	-0-	-0-	57922	2			N	-0-					-0-
06	68820	X	54187	-0-	-14633	-0-	54187	2			N	-0-					-0-
07	65813	X	NO RPT	-0-	-65813	-0-					N	NO RPT					-0-

G E NELON - WCCO 6 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 301215 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7046 - 18760

02	159208	X	55945	-0-	-103263	-0-	55945	2			N	-0-					25
03	176266	X	94331	-0-	-81935	-0-	94331	2			N	-0-					25
04	170580	X	78919	-0-	-91661	-0-	78919	2			N	-0-					25
05	41933	X	41933	-0-	-0-	-0-	41933	2			N	-0-					25
06	91290	X	63318	-0-	-27972	-0-	63318	2			N	-0-					25
07	94333	X	-0-	-0-	-94333	-0-					N	-0-					25

SANDFIELD L P 18 (AW) WELL #: 18H RRCID -> 301359 COMPL. DATE 10/26/2025 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8016 - 17756

02	0		84601	-0-	84601	116829	84601	2			N	-0-					-0-
03	249174	X	132345	-0-	-116829	-0-	132345	2			N	-0-					-0-
04	102480	X	97489	-0-	-4991	-0-	97489	2			N	-0-					-0-
05	105896	X	75608	-0-	-30288	-0-	75608	2			N	-0-					-0-
06	102480	X	75639	-0-	-26841	-0-	75639	2			N	-0-					-0-
07	105896	X	36549	-0-	-69347	-0-	36549	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L P 19 (AW) WELL #: 19H RRCID -> 301378 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8021 - 17564

02	0		90841	-0-	90841	118320	90841	2			N	-0-					-0-
03	257953	X	139633	-0-	-118320	-0-	139633	2			N	-0-					-0-
04	105758	X	105758	-0-	-0-	-0-	105758	2			N	-0-					-0-
05	93522	X	93522	-0-	-0-	-0-	93522	2			N	-0-					-0-
06	82710	X	82710	-0-	-0-	-0-	82710	2			N	-0-					-0-
07	34053	X	34053	-0-	-0-	-0-	34053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD L P 20 (AW) WELL #: 20H RRCID -> 301379 COMPL. DATE 05/27/2026 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8121 - 18940

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
02	0		94930	-0-	94930	117600		94930	2			N	-0-					-0-
03	288703	X	171103	-0-	-117600	-0-		171103	2			N	-0-					-0-
04	203910	X	131788	-0-	-72122	-0-		131788	2			N	-0-					-0-
05	210707	X	43016	-0-	-167691	-0-		43016	2			N	-0-					-0-
06	203910	X	59255	-0-	-144655	-0-		59255	2			N	-0-					-0-
07	210707	X	45210	-0-	-165497	-0-		45210	2			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 301557 COMPL. DATE 12/28/2025 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7627 - 19795

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	62040	X	170045	-0-	108005	-0-		166687	2	3358	9	N	3053	2938	1			115
04	124080	X	154356	-0-	30276	-0-		152571	2	1785	9	N	1623	1683	1			55
05	134949	X	134949	-0-	-0-	-0-		133495	2	1454	9	N	1322	1308	1			69
*06	124080	X	114905	-0-	-9175	-0-		114055	2	850	9	N	773	744	1			98
07	128216	X	-0-	-0-	-128216	-0-						N	622	565	1			155

KEE, BOBBIE B. 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 301559 COMPL. DATE 01/04/2026 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7400 - 19887

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	149266	X	149266	-0-	-0-	-0-		146367	2	2899	9	N	2635	2561	1			74
04	147206	X	147206	-0-	-0-	-0-		145449	2	1757	9	N	1597	1646	1			25
05	129428	X	129428	-0-	-0-	-0-		128101	2	1327	9	N	1206	1119	1			112
*06	107803	X	107803	-0-	-0-	-0-		106989	2	814	9	N	740	752	1			100
07	87327	X	-0-	-0-	-87327	-0-						N	555	554	1			101

KEE, BOBBIE B. 5 (AW) WELL #: 5H RRCID -> 301560 COMPL. DATE 01/11/2026 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7364 - 20000

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	165	150	1			15
03	160754	X	160754	-0-	-0-	-0-		156848	2	3906	9	N	3551	3507	1			59
04	165574	X	165574	-0-	-0-	-0-		162344	2	3230	9	N	2936	2910	1			85
05	148700	X	148700	-0-	-0-	-0-		146700	2	2000	9	N	1818	1872	1			31
06	126111	X	126111	-0-	-0-	-0-		124630	2	1481	9	N	1346	1325	1			52
07	106454	X	-0-	-0-	-106454	-0-						N	1067	950	1			169

WILSON, M S 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 301622 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8247 - 18374

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
02	0		13341	-0-	13341	13341		12813	2	528	9	N	480	384	1			96
03	0		93172	-0-	93172	106513		91624	2	1548	9	N	1407	1338	1			165
04	186973	X	80460	-0-	-106513	-0-		79846	2	614	9	N	558	563	1			160
05	81406	X	75012	-0-	-6394	-0-		74601	2	411	9	N	374	507	1			27
06	78780	X	50115	-0-	-28665	-0-		49782	2	333	9	N	303	178	1			152
07	81406	X	64352	-0-	-17054	-0-		64045	2	307	9	N	279	361	1			70

WCCO 9-EG GASPERSON DEEP 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 301686 COMPL. DATE 01/23/2026 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6922 - 17215

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	13					13
04	0		159011	-0-	159011	159011		158581	2	430	9	N	391	375	1			29
05	326942	X	167931	-0-	-159011	-0-		167668	2	263	9	N	239	179	1			89
06	178140	X	140239	-0-	-37901	-0-		140147	2	92	9	N	84	114	1			59
07	184078	X	-0-	-0-	-184078	-0-						N	111					170

WILSON, M S 5 (AW) WELL #: 5H RRCID -> 301695 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7949 - 19598

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
02	0		21656	-0-	21656	-0-		20796	2	860	9	N	782	720	1			62
03	0		95995	-0-	95995	-0-		94771	2	1224	9	N	1113	950	1			225
04	78286	X	78286	-0-	-0-	-0-		77646	2	640	9	N	582	760	1			47
05	80941	X	73804	-0-	-7137	-0-		73244	2	560	9	N	509	529	1			27
06	78330	X	69218	-0-	-9112	-0-		68754	2	464	9	N	422	356	1			93
07	80941	X	65231	-0-	-15710	-0-		64811	2	420	9	N	382	362	1			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. GU 20 (AW) WELL #: 20H RRCID -> 301709 COMPL. DATE 03/13/2026 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7867 - 18433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		86748	-0-	86748	86748	86748	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		106516	-0-	106516	193264	106516	2			N	-0-					-0-
06	281143	X	87879	-0-	-193264	-0-	87879	2			N	-0-					-0-
07	138384	X	82772	-0-	-55612	-0-	82772	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU 21 (AW) WELL #: 21H RRCID -> 301710 COMPL. DATE 03/05/2026 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7283 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		75794	-0-	75794	75794	75794	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		92695	-0-	92695	168489	92695	2			N	-0-					-0-
06	245820	X	77331	-0-	-168489	-0-	77331	2			N	-0-					-0-
07	121799	X	73776	-0-	-48023	-0-	73776	2			N	-0-					-0-

WCCO 9-EG GASPERSON DEEP 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 301864 COMPL. DATE 02/17/2026 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6726 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		155523	-0-	155523	155523	154885	2	638	9	N	580	561	1			19
*05	312010	X	156487	-0-	-155523	-0-	155967	2	520	9	N	473	370	1			122
06	144480	X	120887	-0-	-23593	-0-	120670	2	217	9	N	197	249	1			70
07	149296	X	-0-	-0-	-149296	-0-					N	182	196	1			56

WILSON, M S 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 301946 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7923 - 21107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-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-
02	0		42500	-0-	42500	42500	39670	2	2830	9	N	2573	2490	1			83
03	0		140603	-0-	140603	183103	138306	2	2297	9	N	2088	1924	1			247
04	305805	X	122702	-0-	-183103	-0-	121855	2	847	9	N	770	952	1			65
05	126077	X	117309	-0-	-8768	-0-	116492	2	817	9	N	743	694	1			114
06	122010	X	107699	-0-	-14311	-0-	107216	2	483	9	N	439	373	1			180
07	126077	X	103321	-0-	-22756	-0-	103010	2	311	9	N	283	373	1			90

J.M. CARAWAY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301999 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7514 - 17607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	23830	2	162	9	N	147	123	1			24
*03	33635	X	25055	-0-	-8580	-0-	24884	2	171	9	N	155					179
*04	32550	X	21567	-0-	-10983	-0-	21458	2	109	9	N	99	190	1			88
*05	33635	X	22004	-0-	-11631	-0-	171	1	21703	2	N	118	206	1			-0-
							130	9									
*06	32550	X	23787	-0-	-8763	-0-	232	1	23348	2	N	188					188
							207	9									
07	33635	X	23758	-0-	-9877	-0-	247	1	23375	2	N	124	199	1			113
							136	9									

J.M. CARAWAY B (AW) WELL #: 3H RRCID -> 302000 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7656 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	758	1	9249	2	N	207	84	1			123
							228	9									
*03	20088	X	15705	-0-	-4383	-0-	15598	2	107	9	N	97					220
*04	19440	X	17144	-0-	-2296	-0-	17044	2	100	9	N	91	198	1			113
*05	22324	X	22324	-0-	-0-	-0-	575	1	21628	2	N	110	187	1			36
							121	9									
*06	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	409	1	19290	2	N	167	193	1			10
							184	9									
*07	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	427	1	20443	2	N	100					110
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J.M. CARAWAY C (AW) WELL #: 4H RRCID -> 302001 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7420 - 16334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	22568	2	67	9	N	61					61
*03	29109	X	25565	-0-	-3544	-0-	25503	2	62	9	N	56	105	1			12
*04	28170	X	26890	-0-	-1280	-0-	26616	2	274	9	N	249					261
*05	29109	X	26549	-0-	-2560	-0-	93	1	26401	2	N	50	193	1			118
							55	9									
*06	28170	X	23871	-0-	-4299	-0-	168	1	23598	2	N	95	191	1			22
							105	9									
*07	29109	X	24407	-0-	-4702	-0-	165	1	24089	2	N	139					161
							153	9									

YARBROUGH B ET AL GU 5 (AW) WELL #: 5H RRCID -> 302071 COMPL. DATE 04/06/2026 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7852 - 16431

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	88533	X	NO RPT	-0-	-88533	-0-					N	NO RPT					-0-
07	304947	X	NO RPT	-0-	-304947	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH B ET AL GU 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 302072 COMPL. DATE 04/15/2026 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8337 - 20291

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	108144	X	NO RPT	-0-	-108144	-0-					N	NO RPT					-0-
07	372496	X	NO RPT	-0-	-372496	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH B ET AL GU 8 (AW) WELL #: U 8H RRCID -> 302073 COMPL. DATE 03/25/2026 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7992 - 15305

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	71456	X	NO RPT	-0-	-71456	-0-					N	NO RPT					-0-
07	276892	X	NO RPT	-0-	-276892	-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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2026

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352

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
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-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
02	3052	X	2603	-0-	-449	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-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
02	2380	X	2056	-0-	-324	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-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
02	4032	X	3575	-0-	-457	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4162	-0-	-147	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3333	-0-	-976	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	1906	-0-	-2434	-0-	1906	2			Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

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

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352

CHAMPION A WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEUM PARTNERS, LLC 100287

KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	182	-0-	182	184	182	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	8	-0-	8	192	8	2			N	-0-					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

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

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	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
02	504	N	415	-0-	-89	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

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

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

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

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

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

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-

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
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7996 - 8626

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					66
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					66
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					66
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					66
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					66
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

02	420	X	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	465	X	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	450	X	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	403	X	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	14	-0-	14	18	14	2			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
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

02	560	N	546	-0-	-14	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 7 RRCID -> 291040 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8002 - 8766

02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH WELL #: 4 RRCID -> 299445 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7922 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

HAWKBEND LLC 100314
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

02	1815	N	189	-0-	-1626	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					113
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	102	1			11
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					11
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

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
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		124	-0-	124	445	124	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		129	-0-	129	574	129	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		122	-0-	122	696	122	2			Y	-0-					-0-
*05	821	N	125	-0-	-696	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					29
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					29
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					29
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
07	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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
02	DLQ G-10		493	-0-	493	1553	493	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		531	-0-	531	2084	531	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		524	-0-	524	2608	524	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	535	-0-	-2565	43	535	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					166
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					166
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					166
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					166
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

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
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					89
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					89
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					89
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					89
06 DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89
07 DLQ G-10		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
02	2800	N	2481	-0-	-319	1104	2481	2			Y	-0-					127
03	3100	N	2355	-0-	-745	359	2355	2			Y	-0-					127
04	1759	N	1400	-0-	-359	-0-	1400	2			Y	-0-					127
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					127
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	756	N	87	-0-	-669	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06 DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06 DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06 DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		Y	-0-			-0-
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		Y	-0-			-0-
04	2220	X	445	-0-	-1775	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-			30
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			30
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			30
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			30
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
07	DLQ G-10		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
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10		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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1691	-0-	-1109	3891	1691	2		Y	-0-			101
03	3100	N	1741	-0-	-1359	2532	1741	2		Y	-0-			101
04	3000	N	1554	-0-	-1446	1086	1554	2		Y	-0-			101
05	2456	N	1370	-0-	-1086	-0-	1370	2		Y	-0-			101
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			101

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1681	-0-	-1119	1381	1681	2		Y	-0-			39
03	3100	N	1859	-0-	-1241	140	1859	2		Y	-0-			39
04	1939	N	1799	-0-	-140	-0-	1799	2		Y	-0-			39
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		Y	-0-			39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

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

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		DLQ G-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1278	N	155	-0-	-1123	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					23
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					23
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					23
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					23
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "A" WELL #: 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
02	1361	N	1343	-0-	-18	-0-	1343	2			Y	-0-					37
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					37
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					37
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	2408	X	2092	-0-	-316	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2015	-0-	-434	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
02	2800	N	2188	-0-	-612	1470	2188	2			Y	-0-					38
03	3100	N	2400	-0-	-700	770	2400	2			Y	-0-					38
04	2677	N	1907	-0-	-770	-0-	1907	2			Y	-0-					38
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			Y	-0-					-0-
03	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			Y	-0-					-0-
04	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			Y	-0-					-0-
05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					34
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					34
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					34
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2413	-0-	2413	7875	2413	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2378	-0-	2378	10253	2378	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1654	-0-	1654	11907	1654	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1797	-0-	-1303	10604	1797	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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
02	2884	X	2766	-0-	-118	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2658	-0-	-402	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1257	-0-	-647	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		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
02	5768	X	4061	-0-	-1707	-0-	598	1	3463	2	Y	-0-					-0-
03	8184	X	3093	-0-	-5091	-0-	690	1	2403	2	Y	-0-					-0-
04	8520	X	5223	-0-	-3297	-0-	690	1	4533	2	Y	-0-					-0-
05	8804	X	1379	-0-	-7425	-0-	667	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3724	-0-	-56	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4177	-0-	-8	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	8232	X	6982	-0-	-1250	-0-	6982	2			Y	-0-					-0-
03	9114	X	7299	-0-	-1815	-0-	7299	2			Y	-0-					-0-
04	8820	X	6976	-0-	-1844	-0-	6976	2			Y	-0-					-0-
05	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

02	2800	N	1784	-0-	-1016	3316	1784	2			Y	-0-					33
03	3100	N	1966	-0-	-1134	2182	1966	2			Y	-0-					33
04	3000	N	1983	-0-	-1017	1165	1983	2			Y	-0-					33
05	3100	N	2127	-0-	-973	192	2127	2			Y	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					22
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					22
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					22
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
07	DLQ G-10		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

02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					25
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					25
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					25
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

02	6944	X	6739	-0-	-205	-0-	6739	2			Y	-0-					-0-
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6186	-0-	-594	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-
05	7657	X	2648	-0-	-5009	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

02	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			Y	-0-					15
03	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			Y	-0-					15
04	8610	X	8216	-0-	-394	-0-	8216	2			Y	-0-					15
05	8897	X	8598	-0-	-299	-0-	8598	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
02	2800	N	6846	-0-	4046	8113	6846	2			Y	-0-					-0-
03	14684	X	6571	-0-	-8113	-0-	6571	2			Y	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

02	5600	X	817	-0-	-4783	-0-	98	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	6200	X	3607	-0-	-2593	-0-	667	1	2940	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	3409	-0-	-2201	-0-	667	1	2742	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5476	-0-	-321	-0-	644	1	4832	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

02	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			Y	-0-					-0-
03	11346	X	10381	-0-	-965	-0-	10381	2			Y	-0-					-0-
04	10980	X	9974	-0-	-1006	-0-	9974	2			Y	-0-					-0-
05	11346	X	10513	-0-	-833	-0-	10513	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

02	3136	X	2363	-0-	-773	-0-	240	1	2123	2	Y	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	288	1	3366	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	1972	-0-	-1628	-0-	278	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	840	-0-	-2880	-0-	278	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					17
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					17
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					17
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	259	1	6316	2	Y	-0-					56
03	9238	X	4039	-0-	-5199	-0-	278	1	3761	2	Y	-0-					56
04	8940	X	1262	-0-	-7678	-0-	240	1	1022	2	Y	-0-					56
05	7595	X	5482	-0-	-2113	-0-	278	1	5204	2	Y	-0-					56
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

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
02	7504	X	6271	-0-	-1233	-0-	240	1	6031	2	Y	-0-					74
03	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	288	1	8716	2	Y	-0-					74
04	8520	X	8391	-0-	-129	-0-	283	1	8108	2	Y	-0-					74
05	8804	X	8098	-0-	-706	-0-	288	1	7810	2	Y	-0-					74
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	264	1	2433	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3257	-0-	-649	-0-	288	1	2969	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	283	1	2701	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	2507	-0-	-1399	-0-	288	1	2219	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	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
02	1288	X	675	-0-	-613	-0-	146	1	529	2	Y	-0-					32
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	690	1	1393	2	Y	-0-					32
04	1380	X	1026	-0-	-354	-0-	161	1	865	2	Y	-0-					32
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					32
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4209	2	50	9	Y	45					140
03	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4576	2	47	9	Y	43	183	1			-0-
04	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			Y	-0-					-0-
05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

02	700 N	666	-0-	-34	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

02	2072 N	2003	-0-	-69	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	453	-0-	453	453	453	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	453					N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

02	2016 N	1799	-0-	-217	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2325 X	1946	-0-	-379	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	2250 X	1900	-0-	-350	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	1879	-0-	-446	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1920 X	1801	-0-	-119	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1984 X	1631	-0-	-353	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	2156	N	2099	-0-	-57	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE C #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7178

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

02	700	N	689	-0-	-11	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	780	N	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

02	868	N	420	-0-	-448	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6921 - 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
02	2800	N	1160	-0-	-1640	95909	1160	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1260	-0-	-1840	94069	1260	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1212	-0-	-1788	92281	1212	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1189	-0-	-1911	90370	1189	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1256	-0-	-1744	88626	1256	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	1354	-0-	-1746	86880	1354	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

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

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 3610 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: 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
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3668 PERF. 3670 - 7008

02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE C #2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1907	-0-	-133	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1534	-0-	-574	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1277	-0-	-763	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1126	-0-	-982	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	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
02	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	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
02	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON 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
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2026

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

02	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
05	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUDDLESTON TRUST WELL #: 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
02	1120	X	1065	-0-	-55	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

02	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
03	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
05	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	527	N	233	-0-	-294	-0-	233	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6865 - 7145

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6965 - 7144

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	868	N	51	-0-	-817	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "E" 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
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	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
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	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
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2312	-0-	-118	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2348	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
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	1000	-0-	-120	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1807	-0-	-580	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1743	-0-	-675	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	990	N	810	-0-	-180	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	480	N	135	-0-	-345	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3235	-0-	135	135	3235	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	672	N	574	-0-	-98	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

02	1008	X	490	-0-	-518	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	334	-0-	-782	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	744	X	488	-0-	-256	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	540	X	260	-0-	-280	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	283	-0-	-1081	-0-	283	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

02	1848	N	1791	-0-	-57	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	319	1	1706	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3965	-0-	865	865	353	1	3612	2	N	-0-					-0-
04	4912	X	4047	-0-	-865	-0-	342	1	3705	2	N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	342	1	2891	2	N	-0-					-0-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-					-0-
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	353	1	2384	2	N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE C #3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
03	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
04	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
05	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
03	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	17605	2			N	-0-					-0-
04	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
05	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	15582	2			N	-0-					-0-
06	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
07	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	829	-0-	-442	-0-	829	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	926	-0-	-250	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	960	N	867	-0-	-93	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2026

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1358	-0-	-905	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1868	-0-	-352	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2035	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
03	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
04	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
05	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
06	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
07	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	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
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	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
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	781	-0-	-428	-0-	781	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2026

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
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	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 #: 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
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2026

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
02	2800	N	2939	-0-	139	966	210	1	2729	2	N	-0-					-0-
03	4414	X	3448	-0-	-966	-0-	233	1	3215	2	N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	225	1	2656	2	N	-0-					-0-
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	233	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	225	1	2669	2	N	-0-					-0-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	228	1	3991	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 06/17/2025 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7068 - 7410

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

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	902	-0-	-178	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	850	-0-	-235	-0-	850	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	1863	-0-	-601	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LANGLEY WELL #: 1H RRCID -> 199496 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	3952	-0-	-1368	-0-	14	1	3938	2	N	-0-			-0-
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	206	1	3817	2	N	-0-			-0-
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	72	1	4752	2	N	-0-			-0-
05	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	13	1	7585	2	N	-0-			-0-
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	4	1	6312	2	N	-0-			-0-
07	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	7	1	5772	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

02	1008	N	632	-0-	-376	-0-	632	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	854	-0-	-262	-0-	854	2			N	-0-			-0-
04	810	N	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-			-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-			-0-
06	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
07	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2261	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	1316	N	1234	-0-	-82	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	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 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

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

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	862	-0-	-378	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2014	-0-	-58	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2022	-0-	-318	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6564	-0-	-576	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7276	-0-	-629	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6810	-0-	-840	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7249	-0-	-36	-0-	7249	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2620	-0-	-68	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2305	-0-	-545	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2583	-0-	-362	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2037	-0-	-315	-0-	350	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	388	1	2057	2	N	-0-					-0-
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	375	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	388	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2070	-0-	-300	-0-	375	1	1695	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2334	-0-	-115	-0-	388	1	1946	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	774	-0-	-878	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	968	-0-	-861	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	860	-0-	-910	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	961	X	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	930	X	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1960	N	1954	-0-	-6	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2091	-0-	-358	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

02	1792	N	1200	-0-	-592	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	965	-0-	-616	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	750	-0-	-530	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	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
02	4396	X	4031	-0-	-365	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4359	-0-	-508	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4168	-0-	-392	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4339	-0-	-373	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/18/2004 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
02	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1911	-0-	-99	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	653	-0-	-1238	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE C #4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 03/04/2009 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 05/06/2026 TOTAL DEPTH 7212 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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	1	3	2	N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	1820	N	1729	-0-	-91	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK O UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
07	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

02	3640	X	3127	-0-	-513	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3233	-0-	-307	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3355	-0-	-35	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	868	N	375	-0-	-493	-0-	375	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

02	3640	X	1780	-0-	-1860	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1233	-0-	-2177	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3202	-0-	-1417	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6967 - 7302

02	2072	X	1672	-0-	-400	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1770	-0-	-524	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1587	-0-	-633	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1490	-0-	-742	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1675	-0-	-215	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

02	504	X	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	558	X	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	480	X	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	496	X	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

02	980	N	953	-0-	-27	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
*03	651	N	324	-0-	-327	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7083 - 9153

02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
05	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
07	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

02	2268	N	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

02	1288	N	168	-0-	-1120	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK O UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/03/2004 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
02	2268	N	2134	-0-	-134	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2336	-0-	-175	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

02	4452	X	4369	-0-	-83	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4769	-0-	-160	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4549	-0-	-221	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4667	-0-	-13	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4744	-0-	-92	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

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

INDIAN CREEK U UNIT WELL #: 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 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
02	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
03	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
05	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
06	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7163 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20106	X	20106	-0-	-0-	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
03	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
04	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
05	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
06	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2			N	-0-					-0-
07	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18358	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

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

02	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	810	N	611	-0-	-199	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	3202	-0-	402	1170	3202	2			N	-0-					-0-
03	2932	X	1762	-0-	-1170	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1423	-0-	-527	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1515	-0-	-500	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1401	-0-	-549	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1255	-0-	-760	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6906 - 7181

02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 6860 - 6950

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3584	X	1540	-0-	-2044	-0-	499	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	152	-0-	-3351	-0-	152	1			N	-0-					-0-
04	2670	X	16	-0-	-2654	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	2604	X	2	-0-	-2602	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1650	X	36	-0-	-1614	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	79	-0-	-1626	-0-	79	1			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

02	2464	N	2349	-0-	-115	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2369	-0-	-181	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2378	-0-	-172	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	817	-0-	-1632	-0-	817	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	839	-0-	-1765	-0-	839	1			N	-0-					-0-
04	2520	X	1953	-0-	-567	-0-	812	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	839	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	812	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1824	-0-	-191	-0-	839	1	985	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

02	3640	X	3421	-0-	-219	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3789	-0-	-179	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3668	-0-	-172	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1790	-0-	-1992	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1288	N	895	-0-	-393	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	938	-0-	-333	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	937	-0-	-233	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	961	N	476	-0-	-485	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

02	392	N	266	-0-	-126	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3503	-0-	-31	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3350	-0-	-70	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
*06	3420	X	3130	-0-	-290	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
*07	3534	X	3091	-0-	-443	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	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 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
02	2828	X	92	-0-	-2736	-0-	92	1			N	-0-					-0-
03	2976	X	2062	-0-	-914	-0-	398	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	394	1	2473	2	N	-0-					-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	274	1	3034	2	N	-0-					-0-
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	324	1	2958	2	N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	346	1	2914	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
02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	1			N	-0-					-0-
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	824	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	1364	1	2094	2	N	-0-					-0-
05	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	1			N	-0-					-0-
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	1376	1	2589	2	N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1500	1	2326	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6717 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
03	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
04	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
05	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
06	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	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
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	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
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	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
02	27093	X	27093	-0-	-0-	-0-	27093	2			N	-0-					-0-
03	29246	X	29246	-0-	-0-	-0-	29246	2			N	-0-					-0-
04	27590	X	27590	-0-	-0-	-0-	27590	2			N	-0-					-0-
05	27937	X	27937	-0-	-0-	-0-	27937	2			N	-0-					-0-
06	26594	X	26594	-0-	-0-	-0-	26594	2			N	-0-					-0-
07	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	25514	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
02	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
03	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
05	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
06	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
07	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	13182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	742	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	776	1	2613	2	N	-0-					-0-
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	795	1	3273	2	N	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	838	1	2567	2	N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	776	1	2228	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1416	-0-	-1312	-0-	839	1	577	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
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	743	1	2521	2	N	-0-					-0-
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	633	1	3232	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2253	-0-	-927	-0-	740	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	826	1	3029	2	N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	808	1	2891	2	N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	832	1	2512	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7480 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
04	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
05	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
05	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
06	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
07	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5354	-0-	-162	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5170	-0-	-740	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5263	-0-	-658	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5887	-0-	-34	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	144	1	3815	2	Y	-0-			-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	157	1	4202	2	Y	-0-			-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	153	1	4104	2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3822	-0-	-146	-0-	161	1	3661	2	Y	-0-			-0-
*06	3840	X	3053	-0-	-787	-0-	148	1	2905	2	Y	-0-			-0-
*07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	172	1	4456	2	Y	-0-			-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-			-0-
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-			-0-
04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-			-0-
05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-			-0-
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-			-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK R UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 05/17/2026 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

02	1092	N	956	-0-	-136	-0-	956	2			N	-0-			-0-
03	1147	N	940	-0-	-207	-0-	940	2			N	-0-			-0-
04	836	N	771	-0-	-65	-0-	771	2			N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-			-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-			-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1009	-0-	-195	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1235	-0-	-295	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2129	-0-	-1126	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1923	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1674	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1984	N	1422	-0-	-562	-0-	1420	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	1240	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1512	2	2	9	Y	2	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	5	-0-	-1927	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	54	-0-	-2016	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	961	X	761	-0-	-200	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	3	4	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1811	-0-	-93	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1335	-0-	-711	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

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

02	1148	X	777	-0-	-371	-0-	773	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1271	X	637	-0-	-634	-0-	631	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	930	N	470	-0-	-460	-0-	466	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	868	N	284	-0-	-584	-0-	281	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	2	1			1
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	4	3	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

02	1484	N	850	-0-	-634	-0-	846	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	1129	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1779	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1653	2	4	9	Y	4	3	1			2

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7313 - 10639

02	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
03	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	17824	2			N	-0-					-0-
04	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
05	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
06	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	17360	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6771 - 8678

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2601	-0-	-171	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2555	-0-	-415	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

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
02	2408	X	2140	-0-	-268	-0-	526	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	658	1	2952	2	N	-0-					-0-
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	654	1	1973	2	N	-0-					-0-
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	637	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	559	1	2108	2	N	-0-					-0-
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	604	1	2498	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
02	3024	X	1840	-0-	-1184	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	267	1	2801	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3033	-0-	-327	-0-	258	1	2775	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3164	-0-	-308	-0-	267	1	2897	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2831	-0-	-529	-0-	258	1	2573	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2627	-0-	-504	-0-	267	1	2360	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
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	350	1	2330	2	N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	388	1	2792	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	375	1	3555	2	N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	388	1	2986	2	N	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	375	1	2759	2	N	-0-					-0-
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	388	1	2780	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HASLET HEIGHTS WELL #: 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
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2529	-0-	-651	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2438	-0-	-972	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2386	-0-	-914	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2492	-0-	-918	-0-	2492	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
02	5656	X	5110	-0-	-546	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5579	-0-	-466	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5103	-0-	-687	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5372	-0-	-611	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5148	-0-	-612	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5049	-0-	-624	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2326	-0-	-474	684	319	1	2007	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1647	-0-	-833	-0-	353	1	1294	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1439	-0-	-961	-0-	342	1	1097	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1219	-0-	-1261	-0-	353	1	866	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	732	-0-	-1668	-0-	342	1	390	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	353	-0-	-2127	-0-	353	1			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
02	3528	X	3284	-0-	-244	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3525	-0-	-164	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3350	-0-	-220	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3338	-0-	-172	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	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
02	10136	X	9482	-0-	-654	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10450	-0-	-338	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9975	-0-	-45	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10152	-0-	-357	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9824	-0-	-346	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9859	-0-	-650	-0-	9859	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
02	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
03	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3154	-0-	54	54	3154	2			N	-0-					-0-
04	503	N	449	-0-	-54	-0-	449	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	7319	-0-	4219	4219	90	1	7229	2	N	-0-					-0-
06	15259	X	11040	-0-	-4219	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	440	1	2352	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 #: 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
02	3276	X	3019	-0-	-257	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2784	-0-	-426	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	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
02	4060	X	2090	-0-	-1970	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2943	-0-	-1490	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2449	-0-	-1841	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1891	-0-	-2542	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	547	-0-	-3053	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

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
02	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
03	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
04	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
05	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
07	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	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
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
03	18645	X	18645	-0-	-0-	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
04	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
05	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	16462	2			N	-0-					-0-
06	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	16283	2			N	-0-					-0-
07	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15697	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
02	4732	X	4056	-0-	-676	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5082	-0-	-126	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4898	-0-	-142	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4570	-0-	-390	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4160	-0-	-760	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4419	-0-	-665	-0-	4419	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
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4092	-0-	-588	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4549	-0-	-442	-0-	4549	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 #: 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
02	8960	X	8678	-0-	-282	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9756	-0-	-164	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9443	-0-	-157	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9681	-0-	-53	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9343	-0-	-107	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	5257	-0-	-4508	-0-	5257	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
02	1568	N	1528	-0-	-40	-0-	1527	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1800	N	1355	-0-	-445	-0-	1353	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	1393	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1800	N	1520	-0-	-280	-0-	1519	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1362	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
02	7364	X	6873	-0-	-491	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7425	-0-	-449	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6992	-0-	-538	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7260	-0-	-521	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7000	-0-	-350	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6677	-0-	-918	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7375 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
03	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	24848	2			N	-0-					-0-
04	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	22914	2			N	-0-					-0-
05	22294	X	22294	-0-	-0-	-0-	22294	2			N	-0-					-0-
06	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	21422	2			N	-0-					-0-
07	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	21518	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2974	X	2515	-0-	-459	-0-	350	1	2165	2	N	-0-					-0-
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	388	1	2383	2	N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	371	1	2547	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	387	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1979	-0-	-691	-0-	371	1	1608	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	387	1	2170	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3522	-0-	-762	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3983	-0-	-607	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3881	-0-	-229	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6372	-0-	-124	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6943	-0-	-249	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6265	-0-	-695	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6288	-0-	-904	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6672	-0-	-288	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6879	-0-	-189	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
03	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
04	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
05	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
06	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
07	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6412	X	6020	-0-	-392	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5539	-0-	-1405	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	3335	-0-	-3547	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6054	-0-	-546	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	4143	-0-	-3111	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	X	2624	-0-	-232	-0-	254	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	268	1	2764	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2134	-0-	-866	-0-	246	1	1888	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	234	1	2649	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	229	1	2460	2	N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	197	1	3008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 04/08/2026 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6723 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5781	-0-	-239	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	515	-0-	-6150	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	20202	2			N	-0-					-0-
05	37189	X	37189	-0-	-0-	-0-	37189	2			N	-0-					-0-
06	31762	X	31762	-0-	-0-	-0-	31762	2			N	-0-					-0-
07	29838	X	29838	-0-	-0-	-0-	29838	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1184	1	387	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7977 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
03	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
04	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
05	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	18579	2			N	-0-					-0-
06	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
07	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	241	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	267	1	2029	2	N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	258	1	1855	2	N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	267	1	1799	2	N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	258	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	267	1	1934	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2828	X	2574	-0-	-254	-0-	2568	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	3472	X	2834	-0-	-638	-0-	2825	2	9	9	Y	8	8	1			3
04	3360	X	1963	-0-	-1397	-0-	1956	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3472	X	2259	-0-	-1213	-0-	2256	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	3360	X	1457	-0-	-1903	-0-	1454	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2852	X	1223	-0-	-1629	-0-	1217	2	6	9	Y	5	4	1			2

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7444 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
04	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
06	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3556	X	3030	-0-	-526	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3608	-0-	-52	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3305	-0-	-355	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3401	-0-	-381	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2681	N	2214	-0-	-467	-0-	193	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2106	-0-	-250	-0-	170	1	1936	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2295	-0-	-585	-0-	158	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2346	-0-	-630	-0-	161	1	2185	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2211	-0-	-669	-0-	153	1	2058	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2446	-0-	-3	-0-	172	1	2274	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

02	1484	N	1272	-0-	-212	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1169	-0-	-443	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3886	-0-	786	786	3886	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4057	-0-	1057	1843	4057	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3528	-0-	428	2271	3528	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3407	-0-	-133	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3378	-0-	-280	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	868	N	436	-0-	-432	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	651	N	416	-0-	-235	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	479	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2410	-0-	-380	-0-	481	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2277	-0-	-423	-0-	579	1	1698	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	622	1	1485	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	871	-0-	-1469	-0-	603	1	268	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	1553	-0-	-865	-0-	652	1	901	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 #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1144	-0-	-88	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	103	-0-	-1168	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288	X	7777	-0-	-511	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	4565	-0-	-4611	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7613	-0-	-1267	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
05	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
06	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
07	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1037	-0-	-1399	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1162	-0-	-977	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1407	-0-	-933	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	669	-0-	-1235	-0-	658	2	11	9	Y	10	15	1			9
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2193	2	21	9	Y	19	16	1			12
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2166	2	46	9	Y	42	32	1			22
05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2401	2	10	9	Y	9	23	1			8
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	2			Y	-0-					8
07	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1856	2			Y	-0-					8

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	279	1	1187	2	N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	357	1	1338	2	N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	233	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	216	1	1691	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	209	1	1304	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	187	1	1223	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	497	-0-	-539	-0-	494	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	558	N	174	-0-	-384	-0-	168	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	390	N	72	-0-	-318	-0-	68	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	2	2	1			1
06	180	N	14	-0-	-166	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	1470	N	1065	-0-	-405	-0-	1061	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	1333	N	858	-0-	-475	-0-	855	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1140	N	803	-0-	-337	-0-	801	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1116	N	429	-0-	-687	-0-	425	2	4	9	Y	4	3	1			2

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6291	-0-	-681	-0-	6291	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	6803	-0-	-668	-0-	6803	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	6728	-0-	-412	-0-	6728	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	6930	-0-	-45	-0-	6930	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6553	-0-	-197	-0-	6553	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6637	-0-	-338	-0-	6637	2	N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-			-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-			-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1403	2	N	-0-			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	324	1	2194	2	N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	422	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1798	-0-	-302	-0-	425	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	549	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	356	1	1974	2	N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	413	1	1781	2	N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	44	-0-	-1804	-0-	44	2	N	-0-			-0-
03	2046	X	19	-0-	-2027	-0-	19	2	N	-0-			-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-			-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2	N	-0-			-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 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
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2003	2	17	9	Y	15	16	1			12
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2069	2	15	9	Y	14	17	1			9
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1921	2	30	9	Y	27	24	1			12
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1946	2	8	9	Y	7	13	1			6
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					6
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					6

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2772	X	1312	-0-	-1460	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1518	-0-	-1551	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1601	-0-	-1369	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1641	-0-	-1428	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1554	-0-	-6	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	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
02	3640	X	2987	-0-	-653	-0-	350	1	2637	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3314	-0-	-499	-0-	388	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3183	-0-	-507	-0-	366	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	379	1	2927	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2974	-0-	-386	-0-	375	1	2599	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	386	1	2644	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
05	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
06	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	4816	X	4814	-0-	-2	-0-	310	1	4504	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4717	-0-	-1359	-0-	344	1	4373	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	4236	-0-	-1854	-0-	286	1	3950	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4548	-0-	-1745	-0-	240	1	4308	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4652	-0-	-1438	-0-	242	1	4410	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5002	-0-	-330	-0-	312	1	4690	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
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1387	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	1800	N	1206	-0-	-594	-0-	1203	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	1158	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	1110	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	1004	2	2	9	Y	2	2	1			1

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3501	-0-	-559	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	267	1	4334	2	N	-0-					-0-
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	258	1	4471	2	N	-0-					-0-
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	267	1	4446	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4396	-0-	-44	-0-	258	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4691	-0-	-207	-0-	267	1	4424	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
02	2268	X	522	-0-	-1746	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	228	1	702	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	714	-0-	-306	-0-	342	1	372	2	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	353	1	812	2	N	-0-					-0-
06	900	N	534	-0-	-366	-0-	46	1	488	2	N	-0-					-0-
07	744	N	25	-0-	-719	-0-	25	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
02	2324	N	2259	-0-	-65	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	2			N	-0-					-0-
04	2954	N	2938	-0-	-16	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	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
02	2380	N	2268	-0-	-112	-0-	2245	2	23	9	Y	21	20	1			18
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2414	2	28	9	Y	25	27	1			16
04	2400	N	2224	-0-	-176	-0-	2176	2	48	9	Y	44	41	1			19
05	2511	N	2014	-0-	-497	-0-	2000	2	14	9	Y	13	20	1			12
06	2370	N	2079	-0-	-291	-0-	2079	2			Y	-0-					12
07	2294	N	1943	-0-	-351	-0-	1943	2			Y	-0-					12

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
02	1456	N	1420	-0-	-36	-0-	1412	2	8	9	Y	7	8	1			6
03	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1507	2	9	9	Y	8	9	1			5
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2518	2	18	9	Y	16	14	1			7
05	1581	N	1173	-0-	-408	-0-	1167	2	6	9	Y	5	8	1			4
06	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			Y	-0-					4
07	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	1477	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	2959	-0-	159	159	2959	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	3100	N	3025	-0-	-75	84	3007	2	18	9	Y	16	6	1			10
04	2907	N	2823	-0-	-84	-0-	2792	2	31	9	Y	28	26	1			12
05	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	2800	2	8	9	Y	7	13	1			6
06	2820	X	2078	-0-	-742	-0-	2078	2			Y	-0-					6
07	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			Y	-0-					6

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
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2486	2	9	9	Y	8	11	1			7
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3071	2	14	9	Y	13	12	1			8
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2836	2	29	9	Y	26	23	1			11
05	2759	N	2432	-0-	-327	-0-	2425	2	7	9	Y	6	12	1			5
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					5
07	2821	N	2215	-0-	-606	-0-	2215	2			Y	-0-					5

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
02	5656	X	4861	-0-	-795	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5994	-0-	-268	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5255	-0-	-805	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	2679	-0-	-3583	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	2551	-0-	-3239	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	893	-0-	-5090	-0-	893	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
02	1372	N	1019	-0-	-353	-0-	1015	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1187	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	1950	N	1133	-0-	-817	-0-	1127	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1136	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1162	2	4	9	Y	4	3	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
02	3108	X	1684	-0-	-1424	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1446	-0-	-1995	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2132	-0-	-1108	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1995	-0-	-1074	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1685	-0-	-835	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1343	-0-	-858	-0-	1343	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
02	6860	X	4337	-0-	-2523	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7291	-0-	-419	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
07	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	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
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	381	1	1579	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2597	-0-	-224	-0-	422	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	408	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	422	1	1910	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	408	-0-	-2112	-0-	408	1			N	-0-					-0-
07	2325	N	493	-0-	-1832	-0-	422	1	71	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
03	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
04	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
05	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
06	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
07	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

02	2156	N	2015	-0-	-141	-0-	2011	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2110	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	2062	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2078	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	2040	N	1799	-0-	-241	-0-	1796	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	1811	2	4	9	Y	4	3	1			2

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4480	X	4045	-0-	-435	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4623	-0-	-151	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3771	-0-	-729	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4443	-0-	-27	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4564	-0-	-55	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

02	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
05	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	61	-0-	-1551	-0-	61	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4104	2	10	9	Y	9	7	1			6
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4060	2	15	9	Y	14	14	1			6
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4445	2	13	9	Y	12	14	1			4
05	4557	X	3971	-0-	-586	-0-	3965	2	6	9	Y	5	7	1			2
06	4410	X	3448	-0-	-962	-0-	3440	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	4619	X	3382	-0-	-1237	-0-	3373	2	9	9	Y	8	7	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
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2963	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3227	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3450	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3754	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	3180	X	2430	-0-	-750	-0-	2424	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3877	2	7	9	Y	6	5	1			3

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	584	-0-	-2188	-0-	584	1			N	-0-					-0-
03	3069	X	1500	-0-	-1569	-0-	711	1	789	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1974	-0-	-996	-0-	699	1	1275	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	64	-0-	-3005	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	2670	X	85	-0-	-2585	-0-	85	1			N	-0-					-0-
07	2046	X	9	-0-	-2037	-0-	9	1			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
02	2884	X	2373	-0-	-511	-0-	322	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1231	-0-	-319	-0-	433	1	798	2	N	-0-					-0-
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	304	1	1242	2	N	-0-					-0-
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	285	1	1958	2	N	-0-					-0-
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	328	1	1755	2	N	-0-					-0-
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	468	1	1617	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
02	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
03	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
04	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	10945	2	171	9	N	155	97	1			58
05	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-	58	1			-0-
06	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	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
02	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5809	-0-	-329	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5664	-0-	-276	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5390	-0-	-748	-0-	5390	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
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TCU B UNIT WELL #: 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
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1775	-0-	-1325	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1148	-0-	-1852	-0-	174	1	974	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1470	-0-	-1630	-0-	190	1	1280	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

02	2744	X	2695	-0-	-49	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2817	-0-	-221	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2480	-0-	-550	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2417	-0-	-714	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2295	-0-	-735	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2334	-0-	-642	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 04/18/2026 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7354 - 8812

02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1465	-0-	-1387	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
05	21442	X	21442	-0-	-0-	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
06	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
07	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

02	3192	X	2657	-0-	-535	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3388	-0-	-92	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

02	4088	X	3225	-0-	-863	-0-	462	1	2763	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4046	-0-	-480	-0-	558	1	3471	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	540	1	3157	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	3689	X	2284	-0-	-1405	-0-	315	1	1969	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3641	-0-	-289	-0-	513	1	3128	2	Y	-0-					-0-
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	558	1	3822	2	Y	16					16
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	468	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	840	N	62	-0-	-778	-0-	59	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	938	2	2	9	Y	2	2	1			1

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7365 - 10013

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3612	X	3216	-0-	-396	-0-	228	1	2988	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2450	-0-	-1642	-0-	209	1	2241	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2008	-0-	-1952	-0-	102	1	1906	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3090	-0-	-1002	-0-	108	1	2982	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2575	-0-	-995	-0-	284	1	2291	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1930	-0-	-1635	-0-	307	1	1623	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 03/20/2026 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7162 - 10536

02	6104	X	4184	-0-	-1920	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	3955	-0-	-2803	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
04	46143	X	46143	-0-	-0-	-0-	46143	2			N	-0-					-0-
05	40036	X	40036	-0-	-0-	-0-	40036	2			N	-0-					-0-
06	29154	X	29154	-0-	-0-	-0-	29154	2			N	-0-					-0-
07	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	25109	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

02	3612	X	3595	-0-	-17	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3801	-0-	-198	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2298	-0-	-1572	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2655	-0-	-1344	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3597	-0-	-243	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SDA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 10/07/2025 TOTAL DEPTH 7305 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
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	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
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2300	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1054	N	747	-0-	-307	-0-	744	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1922	N	723	-0-	-1199	-0-	722	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	Y	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2299	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2521	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2307	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2373	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	2310	N	2093	-0-	-217	-0-	2090	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2387	N	1790	-0-	-597	-0-	1786	2	4	9	Y	4	3	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
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3510	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3658	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	3750	X	2888	-0-	-862	-0-	2880	2	8	9	Y	7	8	1			2
05	3875	X	2590	-0-	-1285	-0-	2587	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	3750	X	2799	-0-	-951	-0-	2793	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	3875	X	2952	-0-	-923	-0-	2946	2	6	9	Y	5	4	1			3

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
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	476	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	268	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	515	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2	1	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	340	-0-	-864	-0-	340	2			N	-0-					46
03	1085	N	328	-0-	-757	-0-	328	2			N	-0-					46
04	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	2000	2			N	-0-					46
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					46
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					46
07	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	1815	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	6018	-0-	-170	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6836	-0-	-15	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
05	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
06	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
07	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	5908	X	5149	-0-	-759	-0-	336	1	4813	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5455	-0-	-590	-0-	372	1	5083	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	360	1	5067	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5501	-0-	-203	-0-	372	1	5129	2	N	-0-					-0-
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	132	1	6204	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	180	1	5180	2	N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2805	-0-	-345	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2076	-0-	-1117	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2644	-0-	-446	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	562	-0-	-2966	-0-	562	1			N	-0-					-0-
03	3906	X	920	-0-	-2986	-0-	920	1			N	-0-					-0-
04	3630	X	2435	-0-	-1195	-0-	856	1	1579	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2255	-0-	-1124	-0-	739	1	1516	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	791	1	2147	2	N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	839	1	2826	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2202	-0-	-66	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	504	1	3071	2	N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	558	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	540	1	3220	2	N	-0-					-0-
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	558	1	4413	2	N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	540	1	4263	2	N	-0-					-0-
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	558	1	3870	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4818	-0-	-362	-0-	4812	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	5425	X	5183	-0-	-242	-0-	5174	2	9	9	Y	8	8	1			3
04	5190	X	4898	-0-	-292	-0-	4890	2	8	9	Y	7	8	1			2
05	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	5243	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5283	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	5332	X	5245	-0-	-87	-0-	5239	2	6	9	Y	5	4	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2563	-0-	-377	-0-	2560	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3195	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	3450	X	2988	-0-	-462	-0-	2981	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	3565	X	2931	-0-	-634	-0-	2929	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	3450	X	2309	-0-	-1141	-0-	2306	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3193	X	1532	-0-	-1661	-0-	1528	2	4	9	Y	4	3	1			2

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1334	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	2310	N	1243	-0-	-1067	-0-	1239	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	1241	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1290	N	1030	-0-	-260	-0-	1028	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	4	9	Y	4	3	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 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
02	3052	X	2910	-0-	-142	-0-	2904	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3245	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	3330	X	2610	-0-	-720	-0-	2603	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3441	X	2665	-0-	-776	-0-	2662	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	3330	X	2721	-0-	-609	-0-	2718	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	3018	2	6	9	Y	5	4	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3836	X	2607	-0-	-1229	-0-	2600	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4329	2	11	9	Y	10	10	1			4
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4471	2	10	9	Y	9	10	1			3
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5480	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	4200	X	4129	-0-	-71	-0-	4123	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	4619	X	3757	-0-	-862	-0-	3750	2	7	9	Y	6	5	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	868	N	558	-0-	-310	-0-	554	2	4	9	Y	4	1	1			3
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	7	1			3
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	641	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					2
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					2

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7058 - 8872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2315	2	12	9	Y	11	14	1			10
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2500	2	13	9	Y	12	14	1			8
04	2580	N	2233	-0-	-347	-0-	2215	2	18	9	Y	16	21	1			3
05	2573	N	2266	-0-	-307	-0-	2259	2	7	9	Y	6	4	1			5
06	2430	N	2186	-0-	-244	-0-	2186	2			Y	-0-					5
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					5

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3413	-0-	-535	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3929	-0-	-442	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4006	-0-	-224	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3873	-0-	-57	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
07	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	302	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	276	1	2283	2	N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	335	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	292	1	1722	2	N	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	290	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	285	1	949	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
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					55
03	3224	X	3195	-0-	-29	-0-	3195	2			N	-0-					55
04	3030	X	3014	-0-	-16	-0-	3014	2			N	-0-					55
05	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	3119	2			N	-0-					55
06	3210	X	2917	-0-	-293	-0-	2917	2			N	-0-					55
07	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3128	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 05/16/2023 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	783	2	12	9	Y	11	2	1			9
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	14	14	1			9
04	1230	N	725	-0-	-505	-0-	703	2	22	9	Y	20	21	1			8
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	Y	5	9	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					4

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1944	-0-	-72	-0-	1944	2			Y	-0-					8
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					8
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					8
05	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1980	2			Y	-0-					8
06	2130	N	1783	-0-	-347	-0-	1783	2			Y	-0-					8
07	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2032	2			Y	-0-					8

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3631	-0-	-541	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4469	-0-	-26	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4177	-0-	-143	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4016	-0-	-304	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5661	2	11	9	Y	10	8	1			6
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4958	2	17	9	Y	15	15	1			6
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4669	2	14	9	Y	13	15	1			4
05	5735	X	4884	-0-	-851	-0-	4877	2	7	9	Y	6	8	1			2
06	5550	X	5089	-0-	-461	-0-	5080	2	9	9	Y	8	7	1			3
07	5735	X	5575	-0-	-160	-0-	5564	2	11	9	Y	10	8	1			5

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	670	-0-	-254	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	744	N	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3338	-0-	-274	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3431	-0-	-259	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3646	-0-	-291	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3099	-0-	-205	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2700	-0-	-780	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2702	-0-	-832	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2884	-0-	-446	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2087	-0-	-133	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	582	-0-	-875	-0-	579	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	1650	N	811	-0-	-839	-0-	811	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2736	-0-	-64	34	2736	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2733	-0-	-212	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2762	-0-	-88	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2897	-0-	-48	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

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

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	84	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5083	-0-	1983	1983	5083	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3751	-0-	751	2734	3751	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5018	-0-	1918	4652	24	1	4994	2	N	-0-					-0-
06	7521	X	2869	-0-	-4652	-0-	129	1	2740	2	N	-0-					-0-
07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	155	1	2434	2	N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	1112	1	4706	2	N	-0-					-0-
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1247	1	4631	2	N	-0-					-0-
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	1186	1	4553	2	N	-0-					-0-
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	1211	1	4624	2	N	-0-					-0-
06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1166	1	4664	2	N	-0-					-0-
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1199	1	4868	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2572	-0-	-116	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2642	-0-	-118	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	2677	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
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
04	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	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
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	1629	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1810	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	1598	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1716	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1770	N	1516	-0-	-254	-0-	1514	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2	2	1			1

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	485	1	2411	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	557	1	2344	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2436	-0-	-564	-0-	488	1	1948	2	Y	-0-					-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	548	1	2864	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2461	-0-	-539	-0-	539	1	1922	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2392	-0-	-708	-0-	525	1	1867	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	2016	N	1816	-0-	-200	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2032	-0-	-278	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	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
02	5712	X	4190	-0-	-1522	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5617	-0-	-552	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5506	-0-	-464	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5715	-0-	-454	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5517	-0-	-187	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					17
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					17
04	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	2586	2			N	-0-					17
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					17
06	2640	N	2623	-0-	-17	-0-	2623	2			N	-0-					17
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	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
02	4788	X	4198	-0-	-590	-0-	313	1	3885	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	138	-0-	-5194	-0-	138	1			N	-0-					-0-
04	5160	X	4271	-0-	-889	-0-	375	1	3896	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	3468	-0-	-1864	-0-	388	1	3080	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3418	-0-	-1592	-0-	375	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	2158	-0-	-2492	-0-	388	1	1770	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
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	121	1	5876	2	Y	-0-					13
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	145	1	6855	2	Y	-0-					13
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	137	1	6477	2	Y	94	39	1			68
							103	9									
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	146	1	6525	2	Y	-0-	23	1			45
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	134	1	5430	2	Y	-0-					45
07	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	126	1	6510	2	Y	-0-					45

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

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

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

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

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

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

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	282	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	303	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3176	-0-	-244	-0-	318	1	2858	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3108	-0-	-426	-0-	334	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	321	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	356	1	3084	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

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

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	254	1	1599	2	Y	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	242	1	2025	2	Y	-0-					-0-
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	238	1	1933	2	Y	-0-					-0-
*06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	208	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	227	1	2259	2	Y	-0-					-0-

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

02	3612	X	2952	-0-	-660	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3362	-0-	-420	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2526	-0-	-894	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2266	-0-	-1082	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
04	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

02	4592	X	3935	-0-	-657	-0-	3929	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	5332	X	4853	-0-	-479	-0-	4844	2	9	9	Y	8	8	1			3
04	5160	X	4788	-0-	-372	-0-	4780	2	8	9	Y	7	8	1			2
05	5332	X	4869	-0-	-463	-0-	4866	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	5160	X	3778	-0-	-1382	-0-	3772	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	4960	X	3066	-0-	-1894	-0-	3060	2	6	9	Y	5	4	1			3

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4060	X	2309	-0-	-1751	-0-	532	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	589	1	3531	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3709	-0-	-311	-0-	570	1	3139	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3770	-0-	-260	-0-	589	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3533	-0-	-457	-0-	570	1	2963	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3628	-0-	-495	-0-	589	1	3039	2	N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

02	4452	X	2187	-0-	-2265	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4433	-0-	-496	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3699	-0-	-1071	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4491	-0-	-283	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	2049	-0-	-3607	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
04	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1335	-0-	-541	-0-	217	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	209	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	199	1	1468	2	N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	216	1	1707	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1408	-0-	-332	-0-	228	1	1180	2	N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	225	1	1679	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
02	2324	N	1590	-0-	-734	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1829	-0-	-661	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1989	-0-	-584	-0-	1989	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2026

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2	1	2968	2	Y	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7592 - 9400

02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	222	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	277	1	4944	2	N	-0-					-0-
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	275	1	4983	2	N	-0-					-0-
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	255	1	1196	2	N	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	272	1	4519	2	N	-0-					-0-
07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	288	1	4273	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	319	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	353	1	4024	2	N	-0-					-0-
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	342	1	3472	2	N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	324	1	2986	2	N	-0-					-0-
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	342	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	342	1	2188	2	N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3612	X	3172	-0-	-440	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3577	-0-	-203	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3388	X	2979	-0-	-409	-0-	298	1	2681	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	273	1	3121	2	N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	242	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	255	1	3442	2	N	-0-					-0-
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	288	1	3138	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	327	1	3154	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	459	1	3999	2	N	-0-					-0-
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	406	1	3292	2	N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	422	1	3529	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	475	1	2952	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3181	-0-	-539	-0-	477	1	2704	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2835	-0-	-1009	-0-	454	1	2381	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

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

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2134	N	1412	-0-	-722	-0-	145	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3532	-0-	432	432	193	1	3339	2	N	-0-					-0-
04	3863	X	3431	-0-	-432	-0-	199	1	3232	2	N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	204	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	197	1	2613	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	193	1	2598	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	258	1	2639	2	N	-0-					-0-
03	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	207	1	2091	2	N	-0-					-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	183	1	2491	2	N	-0-					-0-
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	185	1	2622	2	N	-0-					-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	176	1	2706	2	N	-0-					-0-
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	179	1	2686	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5165	-0-	-351	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
03	6107	X	5766	-0-	-341	-0-	5733	2	33	9	Y	30	18	1			12
04	5670	X	5612	-0-	-58	-0-	5612	2			Y	-0-	12	1			-0-
05	5859	X	3262	-0-	-2597	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			Y	-0-					-0-
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	167	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	169	1	1163	2	N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	152	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	204	1	1381	2	N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	198	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	178	1	1725	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	1058	1	2481	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	1223	1	2833	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	4060	-0-	-20	-0-	1164	1	2896	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3842	-0-	-374	-0-	1192	1	2650	2	Y	-0-					-0-
*06	3930	X	3667	-0-	-263	-0-	1133	1	2534	2	Y	-0-					-0-
*07	4185	X	3562	-0-	-623	-0-	1150	1	2403	2	Y	8					8
							9	9									

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

02	4760	X	4067	-0-	-693	-0-	482	1	3585	2	N	-0-					6
03	5270	X	4202	-0-	-1068	-0-	545	1	3657	2	N	-0-					6
04	4350	X	4227	-0-	-123	-0-	540	1	3687	2	N	-0-					6
05	4495	X	4383	-0-	-112	-0-	551	1	3832	2	N	-0-					6
06	4350	X	4212	-0-	-138	-0-	540	1	3672	2	N	-0-					6
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	558	1	4005	2	N	111					117
							122	9									

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	658	1	2727	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1515	-0-	-1647	-0-	721	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	812	-0-	-2248	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
05	3162	X	669	-0-	-2493	-0-	669	1			Y	-0-					-0-
06	3060	X	939	-0-	-2121	-0-	939	1			Y	-0-					-0-
07	3162	X	723	-0-	-2439	-0-	723	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	3276	X	2980	-0-	-296	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3319	-0-	-308	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3038	-0-	-472	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3024	-0-	-486	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

02	2548	X	2259	-0-	-289	-0-	381	1	1878	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	422	1	2090	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2314	-0-	-236	-0-	408	1	1906	2	Y	-0-					-0-
05	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	420	1	2175	2	Y	-0-					-0-
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	408	1	2134	2	Y	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	406	1	2355	2	Y	14					14
							15	9									

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

*08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1210	1	4857	2	Y	-0-					80
*09	5550	X	5419	-0-	-131	-0-	1170	1	4249	2	Y	-0-					80
*10	5735	X	5345	-0-	-390	-0-	1223	1	4122	2	Y	-0-					80
*11	5550	X	4593	-0-	-957	-0-	1184	1	3409	2	Y	-0-					80
*12	5735	X	4472	-0-	-1263	-0-	1223	1	3249	2	Y	-0-					80
*01	5735	X	1911	-0-	-3824	-0-	971	1	940	2	Y	-0-					80
*02	5068	X	4113	-0-	-955	-0-	1100	1	3013	2	Y	-0-					80
*03	5332	X	4012	-0-	-1320	-0-	1223	1	2789	2	Y	-0-					80
*04	4590	X	4459	-0-	-131	-0-	1160	1	3299	2	Y	-0-					80
*05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	1223	1	3632	2	Y	-0-					80
*06	4410	X	3925	-0-	-485	-0-	1184	1	2741	2	Y	-0-					80
07	4619	X	3733	-0-	-886	-0-	1215	1	2518	2	Y	-0-					80

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	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

02	3164	X	2943	-0-	-221	-0-	2943	2			N	-0-					18
03	3503	X	3322	-0-	-181	-0-	3322	2			N	-0-					18
04	3240	X	2742	-0-	-498	-0-	2742	2			N	-0-	18	1			-0-
05	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3169	-0-	-41	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	3360	X	2466	-0-	-894	-0-	240	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3079	-0-	-641	-0-	267	1	2812	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	258	1	3051	2	N	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	219	1	3096	2	N	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	220	1	3288	2	N	-0-					-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	146	1	3371	2	N	-0-					-0-

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
02	1232	N	394	-0-	-838	-0-	394	2			Y	-0-					3
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					3
04	2130	N	2015	-0-	-115	-0-	2015	2			Y	-0-					3
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					3
*06	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	1964	2			Y	-0-					3
*07	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	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
02	1372	N	990	-0-	-382	-0-	987	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1284	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1012	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1024	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	Y	2	2	1			1

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1932	X	1338	-0-	-594	-0-	543	1	795	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	725	-0-	-1414	-0-	725	1			N	-0-					-0-
04	2070	X	7	-0-	-2063	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	1612	X	1427	-0-	-185	-0-	368	1	1059	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	244	-0-	-1196	-0-	244	1			N	-0-					-0-
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	140	1	2063	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
02	4648	X	3538	-0-	-1110	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4910	-0-	-236	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	1113	-0-	-3867	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	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
02	3052	X	2239	-0-	-813	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2576	-0-	-874	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2912	-0-	-653	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	286	1	1423	2	Y	-0-					97
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	313	1	1451	2	Y	-0-					97
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	298	1	1303	2	Y	-0-					97
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	309	1	1226	2	Y	-0-					97
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	282	1	1186	2	Y	-0-					97
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	361	1	1667	2	Y	-0-					97

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1764	N	1595	-0-	-169	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1168	-0-	-692	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

02	1232	N	836	-0-	-396	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2887	-0-	-203	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2802	-0-	-391	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2603	-0-	-487	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2219	-0-	-881	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

02	2996	X	2752	-0-	-244	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2853	-0-	-464	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2731	-0-	-389	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1352	-0-	-1810	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2268	-0-	-792	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					14
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-	7	1			7
04	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	3624	2			Y	-0-	6	1			1
05	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	3938	2			Y	-0-					1
06	3960	X	3670	-0-	-290	-0-	3670	2			Y	-0-					1
07	4092	X	3548	-0-	-544	-0-	3548	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1654	-0-	-266	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2215	-0-	-265	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	967	-0-	-953	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1993	-0-	-456	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

02	3556	X	3538	-0-	-18	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3662	-0-	-337	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3387	-0-	-513	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3605	-0-	-425	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3595	-0-	-305	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3441	-0-	-465	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

02	532	N	244	-0-	-288	-0-	244	1			N	-0-					-0-
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	1			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	19	1	1701	2	N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	110	1	7022	2	Y	-0-					-0-
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	103	1	8226	2	Y	-0-					-0-
04	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	94	1	8389	2	Y	-0-					-0-
05	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	99	1	7966	2	Y	-0-					-0-
06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	103	1	7166	2	Y	-0-					-0-
07	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	118	1	7991	2	Y	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1316	X	1	-0-	-1315	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

02	2800	X	2632	-0-	-168	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2617	-0-	-383	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2676	-0-	-324	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4385	-0-	-79	-0-	4354	2	31	9	Y	28	17	1			11
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	4526	X	4416	-0-	-110	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
*06	4380	X	4052	-0-	-328	-0-	4052	2			Y	-0-					-0-
*07	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

02	308	N	27	-0-	-281	-0-	25	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3	3	1			1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	3	3	1			1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	Y	2	2	1			1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

02	588	N	45	-0-	-543	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	1			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	1			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	1			N	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	3865	-0-	765	765	533	1	3332	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

02	3976	X	3944	-0-	-32	-0-	1105	1	2839	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	1223	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	1184	1	2396	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	1162	1	3082	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3545	-0-	-685	-0-	1075	1	2470	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3490	-0-	-881	-0-	1205	1	2285	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3640	X	3408	-0-	-232	-0-	157	1	3251	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3543	-0-	-487	-0-	159	1	3384	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	145	1	3596	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	2255	-0-	-1930	-0-	93	1	2162	2	Y	-0-					-0-
*06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	146	1	4325	2	Y	-0-					-0-
*07	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	122	1	3373	2	Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

02	3276	X	1928	-0-	-1348	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2153	-0-	-517	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2299	-0-	-460	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1251	-0-	-2169	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3309	-0-	-225	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

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

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

02	4527	X	3392	-0-	-1135	-0-	3389	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3214	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2766	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	2824	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	2850	X	2578	-0-	-272	-0-	2575	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2582	2	4	9	Y	4	3	1			2

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2026

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

02	2912	X	2638	-0-	-274	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2762	-0-	-418	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

02	2716	X	2671	-0-	-45	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2815	-0-	-95	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2812	-0-	-98	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3099	-0-	-317	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3307	-0-	-475	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3218	-0-	-472	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3217	-0-	-596	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2986	-0-	-704	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	35	1	2378	2	N	-0-					-0-
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	453	1	2342	2	N	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	449	1	2235	2	N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	468	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	405	1	1953	2	N	-0-					-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	562	1	1893	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3867	-0-	-303	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3866	-0-	-443	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3886	-0-	-134	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3699	-0-	-455	-0-	3699	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
02	3668	X	3495	-0-	-173	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3789	-0-	-241	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3473	-0-	-526	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2588	-0-	-1282	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3114	-0-	-761	-0-	3114	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
02	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
03	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
06	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	18	1	8381	2	N	-0-					-0-
07	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	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
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	402	1			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
05	434	N	109	-0-	-325	-0-	109	1			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	1			N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	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
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3439	-0-	-498	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3033	-0-	-777	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2927	-0-	-1010	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2629	-0-	-1181	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2386	-0-	-1551	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

02	2884	X	78	-0-	-2806	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	215	1	4182	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	151	1	2553	2	N	-0-					-0-
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	231	1	4533	2	N	-0-					-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	267	1	4266	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2026

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

02	3612	X	3471	-0-	-141	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3672	-0-	-108	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	2116	-0-	-1790	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	561	1	1316	2	N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	495	1	863	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	520	1	537	2	N	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	310	1	1924	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	450	1	568	2	N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	417	1	1407	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	122	-0-	-298	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	2635	X	1444	-0-	-1191	-0-	1440	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	2670	X	1896	-0-	-774	-0-	1893	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2759	X	1408	-0-	-1351	-0-	1406	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	2670	X	1232	-0-	-1438	-0-	1230	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2666	X	1641	-0-	-1025	-0-	1639	2	2	9	Y	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

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

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	986	1	3011	2	Y	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1205	1	3006	2	Y	-0-					-0-
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1174	1	2743	2	Y	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1210	1	3166	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	1172	1	2968	2	Y	-0-					-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	1223	1	3287	2	Y	14					14
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					1
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2842	2	15	9	N	14	9	1			6
04	2460	N	2430	-0-	-30	-0-	2430	2			N	-0-	6	1			-0-
05	2573	N	1332	-0-	-1241	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2492	2	23	9	N	21					21

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	N	1317	-0-	-643	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1205	-0-	-595	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	633	-0-	-824	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3276	X	720	-0-	-2556	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	68	-0-	-3559	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	29	-0-	-3451	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	34	-0-	-3097	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	6	-0-	-2034	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	84	1	898	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	2	1	1			1
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	900	N	489	-0-	-411	-0-	489	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	3475	-0-	-193	-0-	897	1	2578	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3802	-0-	-197	-0-	643	1	3159	2	N	-0-					-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	615	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3673	-0-	-171	-0-	626	1	3047	2	N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	746	1	3322	2	N	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	680	1	3461	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	944	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	900	N	698	-0-	-202	-0-	695	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	682	N	349	-0-	-333	-0-	347	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	930	N	206	-0-	-724	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	713	N	283	-0-	-430	-0-	281	2	2	9	Y	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2056	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	2201	X	2125	-0-	-76	-0-	2117	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	1973	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	2418	X	2065	-0-	-353	-0-	2063	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	2340	X	491	-0-	-1849	-0-	488	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2294	X	1444	-0-	-850	-0-	1440	2	4	9	Y	4	3	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	630	N	83	-0-	-547	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	1140	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	1361	1	5359	2	N	-0-					-0-
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	1391	1	5448	2	N	-0-					-0-
05	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	1352	1	7300	2	N	-0-					-0-
06	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	964	1	8220	2	N	-0-					-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	1017	1	1702	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4172	X	3883	-0-	-289	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3061	-0-	-1248	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4100	-0-	-70	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	X	2682	-0-	-118	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2336	-0-	-764	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2611	-0-	-359	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	1330	-0-	-2142	-0-	1321	2	9	9	Y	8	6	1			5
03	3844	X	1077	-0-	-2767	-0-	1063	2	14	9	Y	13	13	1			5
04	2610	X	916	-0-	-1694	-0-	904	2	12	9	Y	11	13	1			3
05	2232	X	755	-0-	-1477	-0-	749	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	2160	X	969	-0-	-1191	-0-	962	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1496	2	9	9	Y	8	6	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	7280	X	6067	-0-	-1213	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
03	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
04	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
05	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	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
02	2156	X	534	-0-	-1622	-0-	534	1			N	-0-					-0-
03	1891	X	507	-0-	-1384	-0-	507	1			N	-0-					-0-
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	533	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	476	1	1187	2	N	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	493	1	2132	2	N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	566	1	1804	2	N	-0-					-0-

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
02	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	700	N	614	-0-	-86	-0-	613	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	990	N	254	-0-	-736	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	682	N	424	-0-	-258	-0-	424	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	540	N	289	-0-	-251	-0-	288	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	243	2	2	9	Y	2	1	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
02	1344	N	1343	-0-	-1	-0-	119	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	163	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	161	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	156	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	121	1	899	2	N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	147	1	1268	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
02	4340	X	3378	-0-	-962	-0-	167	1	3211	2	N	-0-					-0-
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	96	1	4826	2	N	-0-					-0-
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	77	1	4380	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4463	-0-	-32	-0-	185	1	4278	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3641	-0-	-1129	-0-	106	1	3535	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4890	-0-	-39	-0-	226	1	4664	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BURKHALTER UNIT WELL #: A 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2660	X	2489	-0-	-171	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	2456	-0-	-489	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
04	2850	X	2220	-0-	-630	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
05	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
06	2700	X	2083	-0-	-617	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
07	2759	X	2072	-0-	-687	-0-	2072	2			N	-0-			-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2996	X	2656	-0-	-340	-0-	105	1	2551	2	N	-0-			-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	497	1	3005	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	295	1	2741	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	208	1	2457	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	2651	-0-	-739	-0-	243	1	2408	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	2631	-0-	-872	-0-	234	1	2397	2	N	-0-			-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
05	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2593	2			N	-0-			-0-
06	2490	N	2456	-0-	-34	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
07	2666	N	2476	-0-	-190	-0-	2476	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

02	2856	X	2526	-0-	-330	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
03	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
04	2940	X	2552	-0-	-388	-0-	2552	2			N	-0-			-0-
05	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
06	2940	X	2409	-0-	-531	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
07	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	2408	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

02	4592	X	4259	-0-	-333	-0-	4259	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4278	-0-	-651	-0-	4278	2			N	-0-			-0-
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
05	4743	X	4451	-0-	-292	-0-	4451	2			N	-0-			-0-
06	4560	X	4352	-0-	-208	-0-	4352	2			N	-0-			-0-
07	4991	X	4639	-0-	-352	-0-	4639	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 #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					11
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					11
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					11
05	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	3441	2			Y	-0-					11
06	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	3262	2			Y	-0-					11
07	3689	X	3254	-0-	-435	-0-	3254	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	704	-0-	-416	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 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
02	5712	X	4977	-0-	-735	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5400	-0-	-800	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4925	-0-	-1075	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5248	-0-	-890	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5136	-0-	-624	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	1	1	1			1
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2	2	1			1
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	2	1			1
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	Y	2	1	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	506	-0-	-82	-0-	503	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1209	N	995	-0-	-214	-0-	991	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	449	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	558	N	235	-0-	-323	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	960	N	667	-0-	-293	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	465	N	344	-0-	-121	-0-	342	2	2	9	Y	2	2	1			1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

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

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

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

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	1637	-0-	-1359	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3062	-0-	-317	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2312	-0-	-958	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	1149	-0-	-2230	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			Y	-0-					-0-
07	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			Y	-0-					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3247	-0-	-1253	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

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

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

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

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	868	N	107	-0-	-761	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	279	-0-	-434	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3600	-0-	600	600	3600	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2933	-0-	-167	433	2933	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

02	2649	N	2602	-0-	-47	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2599	-0-	-101	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

02	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	97	1	961	2	N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	101	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	105	1	1053	2	N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	111	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	147	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	133	1	1277	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	168	X	64	-0-	-104	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	186	X	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	X	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60	X	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

02	3500	X	2197	-0-	-1303	-0-	122	1	2075	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	1574	-0-	-1898	-0-	47	1	1527	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1949	-0-	-1141	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2167	-0-	-995	-0-	142	1	2025	2	N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	231	1	3070	2	N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	402	1	2983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					3
03	2728	N	2699	-0-	-29	-0-	2699	2			Y	-0-					3
04	2610	N	2454	-0-	-156	-0-	2454	2			Y	-0-					3
05	2697	N	2279	-0-	-418	-0-	2279	2			Y	-0-					3
*06	2610	N	2316	-0-	-294	-0-	2316	2			Y	-0-					3
*07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					3

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3308	-0-	-142	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3364	-0-	-146	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3378	-0-	-249	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

02	2828	X	2155	-0-	-673	-0-	2151	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	2914	X	2212	-0-	-702	-0-	2204	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	3240	X	2274	-0-	-966	-0-	2267	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3348	X	2674	-0-	-674	-0-	2672	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	3240	X	2397	-0-	-843	-0-	2394	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2475	2	4	9	Y	4	3	1			2

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					-0-
03	1364	N	813	-0-	-551	-0-	813	1			N	-0-					-0-
04	900	N	715	-0-	-185	-0-	715	1			N	-0-					-0-
05	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	1			N	-0-					-0-
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	1			N	-0-					-0-
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WANN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3388	X	2161	-0-	-1227	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	4900	X	4855	-0-	-45	-0-	4855	2			Y	-0-					6
03	5549	X	5363	-0-	-186	-0-	5363	2			Y	-0-					6
04	5370	X	5158	-0-	-212	-0-	5158	2			Y	-0-					6
05	5549	X	4669	-0-	-880	-0-	4669	2			Y	-0-					6
*06	5190	X	3023	-0-	-2167	-0-	3023	2			Y	-0-					6
*07	5363	X	4101	-0-	-1262	-0-	4101	2			Y	-0-					6

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2205	-0-	-120	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
*06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
*07	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

02	2436	X	1514	-0-	-922	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2072	-0-	-178	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1754	-0-	-571	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

02	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	1	1	2800	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3803	-0-	-289	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3723	-0-	-237	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3816	-0-	-54	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3684	-0-	-284	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	547	-0-	-349	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	610	-0-	-1002	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	435	-0-	-705	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	620	N	65	-0-	-555	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	600	N	23	-0-	-577	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	465	N	33	-0-	-432	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

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
02	924	N	341	-0-	-583	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	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
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1014	-0-	-722	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	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
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1535	-0-	-385	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	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
02	2604	X	1868	-0-	-736	-0-	241	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	1649	-0-	-1017	-0-	267	1	1382	2	N	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	258	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	267	1	2025	2	N	-0-					-0-
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	258	1	2072	2	N	-0-					-0-
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	267	1	1982	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 #: 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
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	695	1	1850	2	N	-0-			-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	517	1	2101	2	N	-0-			-0-
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	491	1	1788	2	N	-0-			-0-
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	497	1	1767	2	N	-0-			-0-
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	496	1	1861	2	N	-0-			-0-
07	775	X	698	-0-	-77	-0-	326	1	372	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

02	3836	X	3646	-0-	-190	-0-	3646	2			Y	-0-			-0-
03	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4079	2			Y	-0-			-0-
04	4140	X	4057	-0-	-83	-0-	4057	2			Y	-0-			-0-
05	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	4126	2			Y	-0-			-0-
*06	4140	X	4122	-0-	-18	-0-	4122	2			Y	-0-			-0-
*07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	4088	X	2989	-0-	-1099	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	2631	-0-	-2329	-0-	27	1	2604	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-			-0-
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	70	1	5264	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	2898	-0-	-1122	-0-	29	1	2869	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4475	-0-	-795	-0-	58	1	4417	2	N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-			-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-			-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-			-0-
07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-			-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	911	-0-	-3367	-0-	911	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	1824	-0-	-2316	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
05	4278	X	1485	-0-	-2793	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	1559	-0-	-2581	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3770	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

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

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

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

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3601	-0-	-95	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3751	-0-	-119	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3419	-0-	-580	-0-	3419	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
02	6104	X	3818	-0-	-2286	-0-	716	1	3102	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5071	-0-	-1687	-0-	839	1	4232	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	3545	-0-	-2995	-0-	709	1	2836	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	3579	-0-	-1660	-0-	719	1	2860	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4314	-0-	-606	-0-	706	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	787	1	5418	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
02	3948	X	3426	-0-	-522	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4078	-0-	-45	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3928	-0-	-302	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4321	-0-	-50	-0-	4321	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
02	4340	X	3746	-0-	-594	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4341	-0-	-371	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4262	-0-	-298	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	4280	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	560	1	2505	2	N	-0-					-0-
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	564	1	2270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2026

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	2616	-0-	-184	739	2616	2			N	-0-					-0-
03	3146	X	2407	-0-	-739	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2661	-0-	-129	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2364	-0-	-519	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2369	-0-	-421	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2215	-0-	-668	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

02	2436	X	1732	-0-	-704	-0-	186	1	1546	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2436	-0-	-261	-0-	278	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	270	1	2191	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1623	-0-	-733	-0-	315	1	1308	2	N	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	325	1	2359	2	N	-0-					-0-
07	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	289	1	2312	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2416	-0-	-692	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3104	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	3330	X	2947	-0-	-383	-0-	2947	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	3441	X	3184	-0-	-257	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3270	-0-	-60	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3454	-0-	-130	-0-	3454	2			Y	-0-					34
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3934	2	1	9	Y	1	8	1			27
04	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	3602	2			Y	-0-	6	1			21
05	3844	X	3611	-0-	-233	-0-	3611	2			Y	-0-					21
*06	3810	X	3479	-0-	-331	-0-	3479	2			Y	-0-					21
*07	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	3810	2			Y	-0-					21

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
02	3976	X	3283	-0-	-693	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4228	-0-	-122	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 02/24/2015 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
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	114	1	3218	2	N	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					-0-
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	44	1	5222	2	N	-0-					-0-
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	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
02	2800	X	2633	-0-	-167	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1508	-0-	-1462	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2325	-0-	-744	-0-	2325	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	1770	-0-	-1198	-0-	241	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	267	1	4163	2	N	-0-					-0-
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	258	1	5430	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	267	1	2567	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	258	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3127	-0-	-717	-0-	267	1	2860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	57	1	3893	2	N	-0-					-0-
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	26	1	5299	2	N	-0-					-0-
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	106	1	4101	2	N	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	143	1	3848	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3045	-0-	-435	-0-	147	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	169	1	3171	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1994	-0-	-393	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2145	-0-	-195	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	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
02	3332	X	3141	-0-	-191	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2991	-0-	-429	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	3196	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
02	3304	X	1897	-0-	-1407	-0-	319	1	1578	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	353	1	2934	2	N	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	330	1	2467	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	991	-0-	-1303	-0-	353	1	638	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	1194	-0-	-1986	-0-	342	1	852	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1444	-0-	-1842	-0-	330	1	1114	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
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5593	-0-	-587	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5386	-0-	-1000	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6149	-0-	-299	-0-	6149	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
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6430	-0-	-111	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5838	-0-	-492	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6315	-0-	-381	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6225	-0-	-255	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6431	-0-	-265	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	2464	X	808	-0-	-1656	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2705	-0-	-23	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	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
02	3052	X	2730	-0-	-322	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7623 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
03	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	23185	2			N	-0-					-0-
04	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
05	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	20707	2			N	-0-					-0-
06	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
07	22693	X	22693	-0-	-0-	-0-	22693	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
02	5152	X	3789	-0-	-1363	-0-	627	1	3162	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4224	-0-	-1480	-0-	654	1	3570	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5076	-0-	-444	-0-	754	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	747	1	4481	2	N	-0-					-0-
06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	661	1	4519	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5200	-0-	-39	-0-	700	1	4500	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1580	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	960	N	343	-0-	-617	-0-	339	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	3	3	1			1
06	1650	N	388	-0-	-1262	-0-	386	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	341	N	154	-0-	-187	-0-	150	2	4	9	Y	4	3	1			2

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3926	-0-	826	826	94	1	3832	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3895	-0-	895	1721	3895	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3391	-0-	291	2012	3391	2			N	-0-					-0-
06	4445	X	2433	-0-	-2012	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	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 #: 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
02	2828	X	2787	-0-	-41	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2835	-0-	-135	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 05/23/2026 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7570 - 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
02	3528	X	2007	-0-	-1521	-0-	170	1	1837	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2297	-0-	-1423	-0-	463	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
07	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

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

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2577	-0-	-363	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2775	-0-	-375	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4512	-0-	-258	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4522	-0-	-407	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4571	-0-	-199	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1538	-0-	-1262	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1448	-0-	-1435	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1166	-0-	-1174	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1615	-0-	-803	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1668	-0-	-672	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2485	-0-	-1155	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	469	-0-	-3281	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	491	-0-	-3229	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4413	-0-	-431	-0-	6	1	4407	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5145	-0-	-249	-0-	5145	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	5041	-0-	-179	-0-	5041	2			N	-0-			-0-
05	5394	X	5326	-0-	-68	-0-	5326	2			N	-0-			-0-
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-			-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

02	6356	X	6031	-0-	-325	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	6217	-0-	-53	-0-	6217	2			N	-0-			-0-
05	6665	X	6342	-0-	-323	-0-	6342	2			N	-0-			-0-
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-			-0-
07	6696	X	6575	-0-	-121	-0-	6575	2			N	-0-			-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

02	6300	X	3405	-0-	-2895	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
03	6975	X	5916	-0-	-1059	-0-	267	1	5649	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	5873	-0-	-877	-0-	258	1	5615	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	6276	-0-	-544	-0-	267	1	6009	2	N	-0-			-0-
06	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	258	1	5726	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	6054	-0-	-22	-0-	267	1	5787	2	N	-0-			-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-			-0-
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-			-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-			-0-
05	3534	X	3447	-0-	-87	-0-	3447	2			N	-0-			-0-
06	3420	X	3229	-0-	-191	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	3330	2			N	-0-			-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-			-0-
03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-			-0-
04	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	417	1	7829	2	N	-0-			-0-
05	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	431	1	7494	2	N	-0-			-0-
06	420	X	417	-0-	-3	-0-	417	1			N	-0-			-0-
07	5208	X	431	-0-	-4777	-0-	431	1			N	-0-			-0-

CARTER WELL #: B 6H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	97	1	2371	2	N	-0-			-0-
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	76	1	3195	2	N	-0-			-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	70	1	3008	2	N	-0-			-0-
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	93	1	2423	2	N	-0-			-0-
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	103	1	2644	2	N	-0-			-0-
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	131	1	2476	2	N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

02	2548	X	1514	-0-	-1034	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
03	2821	X	1587	-0-	-1234	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
04	2490	X	1997	-0-	-493	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
07	2077	N	1322	-0-	-755	-0-	1322	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	450	1	6381	2	N	-0-					-0-
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	230	1	6740	2	N	-0-					-0-
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	274	1	7088	2	N	-0-					-0-
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	184	1	8492	2	N	-0-					-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	255	1	5902	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	338	1	6606	2	N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	4421	-0-	-1459	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5588	-0-	-23	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	19	-0-	-149	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2199	-0-	-188	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1944	-0-	-336	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1217	-0-	-1015	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5572	X	5329	-0-	-243	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6150	-0-	-19	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5721	-0-	-189	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5851	-0-	-39	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5616	-0-	-324	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5714	-0-	-424	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1694	-0-	-294	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1982	-0-	-281	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1548	-0-	-642	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1371	-0-	-892	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	245	-0-	-1675	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	X	2164	-0-	-692	-0-	2158	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	2511	X	2170	-0-	-341	-0-	2162	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	3060	X	2007	-0-	-1053	-0-	2000	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3162	X	2171	-0-	-991	-0-	2168	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	3060	X	2953	-0-	-107	-0-	2950	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8552	2	6	9	Y	5	4	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5348	X	4712	-0-	-636	-0-	241	1	4471	2	N	-0-					-0-
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	267	1	5670	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5272	-0-	-458	-0-	258	1	5014	2	N	-0-					-0-
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	267	1	6474	2	N	-0-					-0-
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	258	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	4678	-0-	-1243	-0-	267	1	4411	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	1001	-0-	-35	-0-	998	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1121	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1116	N	936	-0-	-180	-0-	934	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1080	N	732	-0-	-348	-0-	730	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1085	N	629	-0-	-456	-0-	627	2	2	9	Y	2	2	1			1

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	245	1	2248	2	Y	-0-					5
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	232	1	2267	2	Y	-0-					5
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	153	1	2293	2	Y	-0-					5
05	2573	N	2346	-0-	-227	-0-	172	1	2174	2	Y	-0-					5
06	2430	N	2293	-0-	-137	-0-	254	1	2039	2	Y	-0-					5
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	293	1	2497	2	Y	-0-					5

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	1861	-0-	-743	-0-	1861	2			N	-0-					64
03	2883	X	1651	-0-	-1232	-0-	1651	2			N	-0-					64
04	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	1846	2			N	-0-	64	1			-0-
05	2263	X	1877	-0-	-386	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1720	-0-	-470	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436	X	2099	-0-	-337	-0-	233	1	1866	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	422	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	281	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	222	1	3258	2	N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	214	1	2989	2	N	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	218	1	3210	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1970	-0-	-326	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1934	-0-	-484	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1850	-0-	-400	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2014	-0-	-249	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1551	-0-	-549	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3948	X	3496	-0-	-452	-0-	3488	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	4371	X	3769	-0-	-602	-0-	3759	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	3960	X	3657	-0-	-303	-0-	3649	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4092	X	3968	-0-	-124	-0-	3964	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	3960	X	3505	-0-	-455	-0-	3499	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	3820	2	7	9	Y	6	5	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	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
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
03	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
05	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
07	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	331	1	2262	2	N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	310	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	25	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	16	1	3330	2	N	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	21	1	3741	2	N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	53	-0-	-339	-0-	53	1			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	1			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	1			N	-0-					-0-
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	395	1	2577	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	575	-0-	-3261	-0-	392	1	183	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	640	-0-	-3607	-0-	640	1			N	-0-					-0-
04	3360	X	2170	-0-	-1190	-0-	646	1	1524	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	479	-0-	-1474	-0-	479	1			N	-0-					-0-
06	1860	X	571	-0-	-1289	-0-	571	1			N	-0-					-0-
07	2232	X	447	-0-	-1785	-0-	447	1			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4037	-0-	-210	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4086	-0-	-24	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4111	-0-	-322	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4071	-0-	-219	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4178	-0-	-255	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	6903	-0-	-545	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7504	-0-	-742	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7121	-0-	-859	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7520	-0-	-447	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7352	-0-	-58	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
07	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					43
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					43
04	3630	X	3554	-0-	-76	-0-	3554	2			Y	-0-					43
05	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	3566	2			Y	-0-					43
06	3840	X	3362	-0-	-478	-0-	3362	2			Y	-0-					43
07	3968	X	3613	-0-	-355	-0-	3613	2			Y	-0-					43

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1184	1	154	2	N	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

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
02	1372	N	1074	-0-	-298	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 04/10/2026 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3262	-0-	262	262	3262	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3166	-0-	66	328	3166	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	503	1	3121	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	557	1	3229	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	531	1	3429	2	N	-0-					-0-
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	557	1	3492	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3707	-0-	-103	-0-	539	1	3168	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3859	-0-	-78	-0-	557	1	3302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2872	-0-	-12	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3204	-0-	-144	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3015	-0-	-225	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
*06	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
*07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

02	15713	X	6673	-0-	-9040	-0-	308	1	6365	2	N	-0-					-0-
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	242	1	6279	2	N	-0-					-0-
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	261	1	6317	2	N	-0-					-0-
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	370	1	6054	2	N	-0-					-0-
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	330	1	5865	2	N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	304	1	4665	2	N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

02	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	381	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	422	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	404	1	1858	2	N	-0-					-0-
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	422	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	408	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	422	1	1818	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

02	1428	N	1041	-0-	-387	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	569	-0-	-795	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2445	-0-	-1305	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3090	-0-	-971	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2862	-0-	-1068	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2799	-0-	-1262	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

02	6804	X	5596	-0-	-1208	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	3560	-0-	-3973	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	1			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	1			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
03	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
04	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
05	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
06	3000	X	2792	-0-	-208	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
07	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	2799	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6854 - 9761

02	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-			-0-
03	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	16669	2			N	-0-			-0-
04	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-			-0-
05	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	14182	2			N	-0-			-0-
06	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-			-0-
07	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-			-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

02	14B2 EXT		2019	-0-	2019	4919	468	1	1551	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		3176	-0-	3176	8095	437	1	2739	2	N	-0-			-0-
04	10671	X	2576	-0-	-8095	-0-	308	1	2268	2	N	-0-			-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	325	1	2747	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2540	-0-	-460	-0-	303	1	2237	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2208	-0-	-892	-0-	290	1	1918	2	N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

02	3304	X	3042	-0-	-262	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
03	3658	X	3366	-0-	-292	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
04	3570	X	3209	-0-	-361	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
05	3689	X	3144	-0-	-545	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
06	3570	X	3082	-0-	-488	-0-	3082	2			N	-0-			-0-
07	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	3010	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

02	2240	N	2076	-0-	-164	-0-	492	1	1584	2	N	-0-			-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	587	1	1624	2	N	-0-			-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	564	1	1553	2	N	-0-			-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	581	1	1755	2	N	-0-			-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	521	1	1683	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	632	-0-	-1569	-0-	336	1	296	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6944 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
03	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
04	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
05	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
07	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	503	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	1673	-0-	-900	-0-	557	1	1116	2	N	-0-					-0-
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	539	1	2172	2	N	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	557	1	2050	2	N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	539	1	1706	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2398	-0-	-392	-0-	557	1	1841	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4799	-0-	-301	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4913	-0-	-187	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	5036	-0-	-79	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2996	X	2796	-0-	-200	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3120	-0-	-197	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3018	-0-	-102	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2366	-0-	-765	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

02	2772	X	2477	-0-	-295	-0-	392	1	2085	2	Y	-0-					-0-
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	558	1	8085	2	Y	-0-					-0-
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	538	1	7127	2	Y	-0-					-0-
05	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	545	1	7499	2	Y	-0-					-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	520	1	4986	2	Y	-0-					-0-
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	530	1	4292	2	Y	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2544	-0-	-91	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2583	-0-	-176	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: B 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
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	264	1	227	2	N	-0-					-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	1			N	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	374	1	576	2	N	-0-					-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	309	1	628	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

02	2128	N	1766	-0-	-362	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2775	-0-	-75	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2591	-0-	-261	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

02	2212	N	2171	-0-	-41	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2146	-0-	-224	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	812	N	598	-0-	-214	-0-	595	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	633	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	597	2	2	9	Y	2	2	1			1

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

02	2212	N	1857	-0-	-355	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

02	2324	X	1699	-0-	-625	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1256	-0-	-1317	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1624	-0-	-536	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	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 #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

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

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			Y	-0-	29	1			-0-
03	5673	X	5288	-0-	-385	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5473	-0-	-17	-0-	5444	2	29	9	Y	26	16	1			10
05	5673	X	5428	-0-	-245	-0-	5428	2			Y	-0-	10	1			-0-
*06	5460	X	5054	-0-	-406	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-
*07	5642	X	5462	-0-	-180	-0-	5462	2			Y	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2322	-0-	-114	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2630	-0-	-36	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2529	-0-	-111	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2547	-0-	-3	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2481	-0-	-123	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3522	-0-	-650	-0-	3522	2			Y	-0-					17
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	4	1			13
04	4380	X	4097	-0-	-283	-0-	4097	2			Y	-0-	3	1			10
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					10
*06	3780	X	3402	-0-	-378	-0-	3402	2			Y	-0-					10
*07	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	4056	2			Y	-0-					10

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	3	-0-	-555	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	1020	N	656	-0-	-364	-0-	656	1			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	519	-0-	-125	-0-	519	1			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	702	1	420	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3577	-0-	777	777	3577	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2555	-0-	-545	232	2555	2			N	-0-					-0-
04	2603	N	2371	-0-	-232	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2376	-0-	-600	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1924	-0-	-956	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2211	-0-	-765	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7466 - 8986

02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

02	2940	X	2934	-0-	-6	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3593	2	31	9	Y	28	17	1			11
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
*06	3150	X	3124	-0-	-26	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
*07	3255	X	2623	-0-	-632	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	206	1	3010	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2283	-0-	-817	-0-	285	1	1998	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2734	-0-	-656	-0-	298	1	2436	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2967	-0-	-598	-0-	303	1	2664	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	252	1	3038	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	231	1	3323	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

02	2604	X	2480	-0-	-124	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2394	-0-	-396	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2602	-0-	-250	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2748	-0-	-12	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2433	-0-	-326	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

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

02	2744	X	2507	-0-	-237	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2446	-0-	-592	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1644	-0-	-1296	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1553	-0-	-1485	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2073	-0-	-867	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2270	-0-	-520	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	169	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	179	1	2378	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	166	1	2238	2	N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	157	1	2214	2	N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	170	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	126	1	2337	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

02	4984	X	3824	-0-	-1160	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5267	-0-	-127	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5146	-0-	-341	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3472	X	3045	-0-	-427	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3252	-0-	-592	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2753	-0-	-937	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2896	-0-	-704	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2688	-0-	-691	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1304	-0-	-1216	-0-	65	1	1239	2	N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	245	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	233	1	2231	2	N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	240	1	1809	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	1541	-0-	-1189	-0-	205	1	1336	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	1861	-0-	-681	-0-	222	1	1639	2	N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	194	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	212	1	1619	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	186	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	186	1	1512	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	199	1	1533	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	140	1	1557	2	N	-0-					-0-

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
02	2240	N	1795	-0-	-445	-0-	500	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	557	-0-	-1923	-0-	557	1			N	-0-					-0-
04	1860	N	54	-0-	-1806	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	1984	N	521	-0-	-1463	-0-	521	1			N	-0-					-0-
06	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	1			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	4396	X	241	-0-	-4155	-0-	127	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
06	3630	X	534	-0-	-3096	-0-	534	1			Y	-0-					-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	750	1	2217	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
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	645	1	1321	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	750	1	1048	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	718	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1300	-0-	-870	-0-	708	1	592	2	Y	-0-					-0-
*06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	733	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	730	1	1503	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
02	2436	X	2250	-0-	-186	-0-	369	1	1881	2	Y	-0-					20
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	406	1	2030	2	Y	-0-					20
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	395	1	1887	2	Y	-0-					20
05	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	410	1	1940	2	Y	-0-					20
06	2370	N	1985	-0-	-385	-0-	362	1	1623	2	Y	-0-					20
07	2356	N	1885	-0-	-471	-0-	362	1	1523	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
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3	1	3427	2	N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4	1	4199	2	N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	17	1	3947	2	N	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	40	1	3799	2	N	-0-					-0-
06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	4032	X	3842	-0-	-190	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4295	-0-	-169	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4094	-0-	-166	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4022	-0-	-148	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4161	-0-	-148	-0-	4161	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
02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	456	1	2035	2	Y	-0-					-0-
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	472	1	2383	2	Y	-0-					-0-
04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	466	1	2381	2	Y	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	466	1	1685	2	Y	-0-					-0-
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	403	1	1962	2	Y	-0-					-0-
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	493	1	2238	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2026

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	890	-0-	-230	-0-	890	1			N	-0-					-0-
03	1023	N	746	-0-	-277	-0-	746	1			N	-0-					-0-
04	1020	N	701	-0-	-319	-0-	701	1			N	-0-					-0-
05	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	1			N	-0-					-0-
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	1			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	1			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					14
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					14
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			Y	-0-					14
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			Y	-0-					14
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					14
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			Y	-0-					14

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2057	-0-	-575	-0-	292	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	305	1	2225	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2336	-0-	-424	-0-	331	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	461	1	1875	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1765	-0-	-695	-0-	321	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1005	-0-	-1537	-0-	97	1	908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	4789	-0-	1789	1789	735	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6079	-0-	2979	4768	1133	1	4946	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5930	-0-	2930	7698	1184	1	4746	2	N	-0-					-0-
07	12202	X	4504	-0-	-7698	-0-	783	1	3721	2	N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4709	-0-	-471	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4953	-0-	-627	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4331	-0-	-1039	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5318	-0-	-169	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

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
02	3332	X	2996	-0-	-336	-0-	215	1	2781	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3269	-0-	-420	-0-	477	1	2792	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2779	-0-	-791	-0-	483	1	2296	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	461	1	2938	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2257	-0-	-953	-0-	530	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	1993	-0-	-1324	-0-	282	1	1711	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
02	1372	N	440	-0-	-932	-0-	192	1	248	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1198	-0-	-724	-0-	174	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	175	1	1364	2	N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	181	1	683	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	161	-0-	-1009	-0-	161	1			N	-0-					-0-
07	1581	N	175	-0-	-1406	-0-	175	1			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
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	241	1	1505	2	N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	267	1	1507	2	N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	258	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	267	1	1364	2	N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	258	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	255	1	1406	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	1			N	-0-					-0-
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	1			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 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
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	134	1	1409	2	Y	-0-					13
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	151	1	1525	2	Y	-0-					13
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	144	1	1450	2	Y	-0-					13
05	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	147	1	1430	2	Y	-0-					13
06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	133	1	1360	2	Y	-0-					13
07	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	194	1	1304	2	Y	-0-					13

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

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

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	532	-0-	-801	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	821	-0-	-469	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	494	1	2591	2	N	-0-					-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	577	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	823	1	2482	2	N	-0-					-0-
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	879	1	135	2	N	-0-					-0-
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	651	1	1871	2	N	-0-					-0-
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	681	1	1145	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	793	-0-	-5591	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	1811	-0-	-4978	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	1777	-0-	-4283	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
07	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4032	X	3460	-0-	-572	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2282	-0-	-2275	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	528	-0-	-4002	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	558	-0-	-4123	-0-	38	1	520	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3875	-0-	-655	-0-	206	1	3669	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2612	-0-	-1232	-0-	138	1	2474	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1764	N	1746	-0-	-18	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1384	-0-	-326	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	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

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
02	4368	X	4198	-0-	-170	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4669	-0-	-167	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3985	-0-	-695	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4066	-0-	-739	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3844	-0-	-806	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4247	-0-	-434	-0-	4247	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
02	4172	X	3840	-0-	-332	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4305	-0-	-195	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4045	-0-	-425	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4103	-0-	-361	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	423	-0-	-6101	-0-	423	1			N	-0-					-0-
03	7223	X	4667	-0-	-2556	-0-	150	1	4517	2	N	-0-					-0-
04	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	238	1	10281	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5579	-0-	-1644	-0-	411	1	5168	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4141	-0-	-389	-0-	355	1	3786	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	4981	-0-	-2242	-0-	401	1	4580	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
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4138	-0-	-78	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3920	-0-	-280	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3731	-0-	-469	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3455	-0-	-823	-0-	3455	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
02	1456	N	1024	-0-	-432	-0-	535	1	489	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1499	-0-	-516	-0-	219	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1007	-0-	-793	-0-	237	1	770	2	N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	199	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	889	-0-	-551	-0-	229	1	660	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	806	-0-	-248	-0-	157	1	649	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
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	716	1	4214	2	N	-0-					-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	660	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1183	1	3446	2	N	-0-					-0-
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	1222	1	3399	2	N	-0-					-0-
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	1177	1	3222	2	N	-0-					-0-
07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	1032	1	3169	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
02	2520	X	314	-0-	-2206	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1629	-0-	-634	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2091	-0-	-699	-0-	2091	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 #: 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
02	3220	X	3167	-0-	-53	-0-	3167	2			Y	-0-					4
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					4
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					4
05	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	3527	2			Y	-0-					4
06	3630	X	3337	-0-	-293	-0-	3337	2			Y	-0-					4
07	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3513	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
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1718	-0-	-322	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1726	-0-	-382	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2300	-0-	-164	-0-	126	1	2174	2	Y	-0-					3
03	2852	N	2560	-0-	-292	-0-	136	1	2424	2	Y	-0-					3
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	122	1	2643	2	Y	-0-					3
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	104	1	2835	2	Y	-0-					3
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	83	1	2577	2	Y	-0-					3
07	2852	N	2621	-0-	-231	-0-	95	1	2526	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	161	1			N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1050	1	704	2	N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	1			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	1			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	106	1	2170	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1401	-0-	-1420	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	1222	-0-	-1940	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	429	-0-	-2631	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	68	-0-	-2443	-0-	68	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL WELL #: B 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
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5419	-0-	-37	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4905	-0-	-375	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5103	-0-	-570	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2483	-0-	-149	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2698	-0-	-152	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2655	-0-	-290	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	2594	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
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2631	-0-	-872	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1223	-0-	-2167	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	3122	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
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	301	1	3900	2	Y	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	359	1	3541	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	316	1	3245	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3644	-0-	-45	-0-	350	1	3294	2	Y	-0-					-0-
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	353	1	3310	2	Y	-0-					-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	353	1	3375	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
02	1400	N	855	-0-	-545	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	985	-0-	-565	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			N	-0-					-0-
07	2761	N	2720	-0-	-41	-0-	2720	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
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	182	1	5480	2	N	-0-					-0-
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	238	1	5685	2	N	-0-					-0-
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	276	1	6544	2	N	-0-					-0-
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	243	1	6481	2	N	-0-					-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	289	1	5369	2	N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	405	1	3448	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
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	6300	X	4222	-0-	-2078	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6305	-0-	-205	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6499	-0-	-228	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6102	-0-	-648	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6341	-0-	-634	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	198	-0-	-698	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	248	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	232	1	1961	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	10814	-0-	7714	7714	10814	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 05/27/2026 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	4284	X	3479	-0-	-805	-0-	3479	2			Y	-0-					25
03	4743	X	4330	-0-	-413	-0-	4330	2			Y	-0-	5	1			20
04	4590	X	4253	-0-	-337	-0-	4253	2			Y	-0-	5	1			15
05	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	4425	2			Y	-0-					15
*06	4530	X	4507	-0-	-23	-0-	4507	2			Y	-0-					15
*07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					15

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6692	X	4967	-0-	-1725	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6636	-0-	-680	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5347	-0-	-1643	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6036	-0-	-784	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	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
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	447	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2045	-0-	-621	-0-	489	1	1556	2	N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	466	1	1551	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	478	1	1562	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	897	-0-	-1083	-0-	463	1	434	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	498	1	1573	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 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2782	-0-	-830	-0-	2774	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	3999	X	2802	-0-	-1197	-0-	2791	2	11	9	Y	10	10	1			4
04	4050	X	3392	-0-	-658	-0-	3382	2	10	9	Y	9	10	1			3
05	4185	X	3799	-0-	-386	-0-	3796	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	4050	X	3571	-0-	-479	-0-	3565	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	3450	2	7	9	Y	6	5	1			3

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	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
02	3752	X	3157	-0-	-595	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3878	-0-	-442	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4019	-0-	-445	-0-	4019	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
02	4396	X	4089	-0-	-307	-0-	2	1	4087	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4154	-0-	-713	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4278	-0-	-432	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4458	-0-	-68	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4495	-0-	-31	-0-	4495	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	2324	X	2198	-0-	-126	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2305	-0-	-268	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2126	-0-	-334	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	477	-0-	-2065	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	1402	-0-	-1058	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	1611	-0-	-838	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	241	1	2038	2	N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	267	1	6353	2	N	-0-					-0-
04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	258	1	5722	2	N	-0-					-0-
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	267	1	5990	2	N	-0-					-0-
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	258	1	4949	2	N	-0-					-0-
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	267	1	4885	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

02	2212	N	1871	-0-	-341	-0-	41	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	650	1	1990	2	N	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	606	1	1958	2	N	-0-					-0-
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	665	1	2108	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2340	-0-	-210	-0-	482	1	1858	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2352	-0-	-283	-0-	599	1	1753	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800	X	849	-0-	-1951	-0-	19	1	830	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	771	-0-	-2329	-0-	185	1	586	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1164	-0-	-1836	-0-	126	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1118	-0-	-1982	-0-	226	1	892	2	N	-0-					-0-
06	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	297	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	294	1	2992	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

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

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

02	2660	X	2547	-0-	-113	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2366	-0-	-579	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2400	-0-	-545	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2675	-0-	-55	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

02	4032	X	3963	-0-	-69	-0-	166	1	3797	2	N	-0-					-0-
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	182	1	4456	2	N	-0-					-0-
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	154	1	4507	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4086	-0-	-316	-0-	155	1	3931	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3335	-0-	-1165	-0-	193	1	3142	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3321	-0-	-1484	-0-	179	1	3142	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	78	1	2732	2	Y	-0-					26
03	3038	X	2736	-0-	-302	-0-	123	1	2613	2	Y	-0-					26
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	139	1	3276	2	Y	-0-					26
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	150	1	3237	2	Y	-0-					26
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	148	1	2847	2	Y	-0-					26
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	156	1	3085	2	Y	-0-					26

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1979	-0-	-408	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1283	-0-	-757	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	679	-0-	-1770	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	443	-0-	-1477	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

02	3136	X	3013	-0-	-123	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3181	-0-	-291	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3169	-0-	-191	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2951	-0-	-397	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	411	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3132	-0-	32	32	436	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	2991	N	2959	-0-	-32	-0-	473	1	2486	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3254	-0-	154	154	653	1	2601	2	N	-0-					-0-
06	3087	X	2933	-0-	-154	-0-	416	1	2517	2	N	-0-					-0-
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	117	1	2555	2	N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

02	2464	N	2311	-0-	-153	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	1999	-0-	-4121	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
07	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6014	-0-	-2476	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7564	-0-	-1209	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7785	-0-	-705	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
07	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

02	2156	X	1107	-0-	-1049	-0-	465	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	521	1	2019	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2253	-0-	-267	-0-	539	1	1714	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2572	-0-	-32	-0-	468	1	2104	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2000	-0-	-520	-0-	359	1	1641	2	Y	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	539	1	2188	2	Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

02	3556	X	2843	-0-	-713	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2235	-0-	-1365	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	3752	X	2549	-0-	-1203	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2920	-0-	-521	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2495	-0-	-745	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2636	-0-	-557	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2493	-0-	-597	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

02	3192	X	2417	-0-	-775	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2945	-0-	-589	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3192	-0-	-228	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3096	-0-	-438	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2966	-0-	-454	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

02	5768	X	4876	-0-	-892	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5818	-0-	-258	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5728	-0-	-422	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5982	-0-	-373	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	420	N	84	-0-	-336	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	58	-0-	-1554	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	140	-0-	-1060	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	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
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
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	1			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	1			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	1			N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1370	1	572	2	N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	1282	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4742	-0-	-130	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4952	-0-	-442	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	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
02	4676	X	4395	-0-	-281	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4498	-0-	-182	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	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
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	260	1	3101	2	N	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	286	1	3377	2	N	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	270	1	3144	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1757	-0-	-878	-0-	220	1	1537	2	N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	243	1	2680	2	N	-0-					-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	279	1	3804	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1223	1	315	2	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4648	X	4360	-0-	-288	-0-	201	1	4159	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	189	1	4509	2	N	-0-					-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	244	1	4516	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	241	1	4608	2	N	-0-					-0-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	197	1	4883	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4214	-0-	-715	-0-	195	1	4019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3332	X	3175	-0-	-157	-0-	3175	2			Y	-0-					27
03	3689	X	3172	-0-	-517	-0-	3172	2			Y	-0-					27
04	3540	X	3172	-0-	-368	-0-	3172	2			Y	-0-					27
05	3596	X	3073	-0-	-523	-0-	3073	2			Y	-0-	27	7			-0-
06	3390	X	2976	-0-	-414	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-

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
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	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
02	2520	N	2097	-0-	-423	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2334	-0-	-239	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1815	-0-	-435	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1481	-0-	-875	-0-	1481	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
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			Y	-0-					34
03	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	4870	2	1	9	Y	1	8	1			27
04	4800	X	4641	-0-	-159	-0-	4641	2			Y	-0-	6	1			21
05	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	4793	2			Y	-0-					21
*06	4710	X	4429	-0-	-281	-0-	4429	2			Y	-0-					21
*07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			Y	-0-					21

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	354	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2399	-0-	-670	-0-	356	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2578	-0-	-302	-0-	390	1	2188	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2333	-0-	-1108	-0-	426	1	1907	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1591	-0-	-1739	-0-	319	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2100	-0-	-1341	-0-	374	1	1726	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
02	2072	N	1561	-0-	-511	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1073	-0-	-1221	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1755	-0-	-465	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	2744	X	104	-0-	-2640	-0-	104	1			N	-0-					-0-
03	3038	X	1224	-0-	-1814	-0-	424	1	800	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	412	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	493	1	2486	2	N	-0-					-0-
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	349	1	2339	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	298	1	2293	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	238	-0-	-3374	-0-	238	1			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3478	-0-	-521	-0-	341	1	3137	2	Y	-0-					-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	248	1	3806	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3996	-0-	-3	-0-	237	1	3759	2	Y	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	244	1	3703	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	220	1	3878	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
02	3220	X	3195	-0-	-25	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3088	-0-	-362	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3138	-0-	-312	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	3381	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
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	378	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	436	1	2813	2	N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	270	1	2958	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	273	1	2730	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2923	-0-	-227	-0-	246	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	218	1	2524	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
02	1876	N	922	-0-	-954	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1778	-0-	-423	-0-	1778	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
02	2912	X	1323	-0-	-1589	-0-	461	1	862	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	1206	-0-	-2018	-0-	434	1	772	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1344	-0-	-1746	-0-	519	1	825	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1235	-0-	-1586	-0-	487	1	748	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	444	-0-	-1086	-0-	444	1			N	-0-					-0-
07	1457	X	206	-0-	-1251	-0-	206	1			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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4402	-0-	-186	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4023	-0-	-627	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3790	-0-	-1015	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1537	-0-	-423	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1694	-0-	-286	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3052	X	2695	-0-	-357	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2725	-0-	-561	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2682	-0-	-408	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2558	-0-	-322	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	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
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	207	1	1131	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	170	1	2744	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3167	-0-	167	167	126	1	3041	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3496	-0-	396	563	159	1	3337	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3145	-0-	145	708	112	1	3033	2	N	-0-					-0-
07	3732	X	3024	-0-	-708	-0-	120	1	2904	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
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3220	-0-	-531	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3123	-0-	-507	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3309	-0-	-442	-0-	3309	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
02	3136	X	2172	-0-	-964	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2364	-0-	-302	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2314	-0-	-26	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1876	N	1735	-0-	-141	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1319	-0-	-603	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1061	-0-	-769	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1182	-0-	-802	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	214	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	421	1	1426	2	N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	527	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1589	-0-	-426	-0-	363	1	1226	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1197	-0-	-603	-0-	269	1	928	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	280	1	1099	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7635 - 9895

02	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4894	-0-	-1027	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4933	-0-	-797	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	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

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
02	5012	X	4650	-0-	-362	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5302	-0-	-247	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3966	-0-	-1404	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2150	-0-	-174	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2371	-0-	-179	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	2263	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
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	144	1	661	2	N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	161	1	439	2	N	-0-					-0-
04	600	N	246	-0-	-354	-0-	178	1	68	2	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	187	1	654	2	N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	138	1	712	2	N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	163	1	1539	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
02	2856	X	1143	-0-	-1713	-0-	128	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	1774	-0-	-1388	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2349	-0-	-711	-0-	5	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	726	-0-	-2064	-0-	1	1	725	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	2259	-0-	-159	-0-	247	1	2012	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
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	840	N	410	-0-	-430	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	744	N	37	-0-	-707	-0-	37	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	3531	-0-	-4365	-0-	451	1	3080	2	Y	-0-					-0-
03	8742	X	3780	-0-	-4962	-0-	557	1	3223	2	Y	-0-					-0-
04	8460	X	3736	-0-	-4724	-0-	539	1	3197	2	Y	-0-					-0-
05	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	542	1	7421	2	Y	-0-					-0-
06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	539	1	7366	2	Y	-0-					-0-
07	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	557	1	8870	2	Y	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	250	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	256	1	2383	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2358	-0-	-42	-0-	246	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	301	1	2404	2	N	-0-					-0-
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	310	1	2470	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	331	1	2024	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1053	-0-	-487	-0-	241	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	267	1	1418	2	N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	258	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	267	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	258	1	1584	2	N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	267	1	1689	2	N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2736	-0-	-1016	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3597	-0-	-557	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3372	-0-	-348	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3266	-0-	-394	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	314	1	4045	2	N	-0-					-0-
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	345	1	2571	2	N	-0-					-0-
04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	393	1	2055	2	N	-0-					-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	442	1	3912	2	N	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	367	1	3074	2	N	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	292	1	2854	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 7241 - 9767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3602	-0-	-570	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4210	-0-	-440	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4328	-0-	-172	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4351	-0-	-299	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2563	-0-	-1901	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	558	-0-	-478	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	562	-0-	-585	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	403	-0-	-707	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	416	-0-	-731	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	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
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1311	-0-	-2161	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	4592	X	3577	-0-	-1015	-0-	3569	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	5084	X	3465	-0-	-1619	-0-	3455	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	4650	X	3365	-0-	-1285	-0-	3357	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4681	X	3367	-0-	-1314	-0-	3363	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	4320	X	3680	-0-	-640	-0-	3674	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4179	2	7	9	Y	6	5	1			3

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
02	2968	X	2892	-0-	-76	-0-	319	1	2573	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	773	-0-	-2544	-0-	254	1	519	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2466	-0-	-744	-0-	342	1	2124	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1410	-0-	-1907	-0-	342	1	1068	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	762	-0-	-2328	-0-	342	1	420	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	444	-0-	-2749	-0-	353	1	91	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
02	2660	N	2034	-0-	-626	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2856	-0-	-58	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2452	-0-	-308	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: H 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	267	1	4813	2	N	-0-					-0-
04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	245	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	267	1	5103	2	N	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	258	1	5120	2	N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	267	1	5173	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
02	3976	X	3792	-0-	-184	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3668	-0-	-641	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3312	-0-	-708	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	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
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	1			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	1			N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	1367	1	947	2	N	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	1395	1	1350	2	N	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1428	1	195	2	N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2716	X	2528	-0-	-188	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2700	-0-	-210	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	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
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	254	1	4641	2	Y	-0-					103
03	4929	X	3807	-0-	-1122	-0-	237	1	3570	2	Y	-0-					103
04	4830	X	4124	-0-	-706	-0-	356	1	3768	2	Y	-0-					103
05	4991	X	4329	-0-	-662	-0-	305	1	4024	2	Y	-0-					103
06	4830	X	4377	-0-	-453	-0-	281	1	4096	2	Y	-0-					103
07	4991	X	4800	-0-	-191	-0-	256	1	4544	2	Y	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	1540	X	1276	-0-	-264	-0-	695	1	581	2	N	-0-					-0-
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	879	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	894	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	954	1	959	2	N	-0-					-0-
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	918	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	828	-0-	-877	-0-	444	1	384	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1429	-0-	-911	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1610	-0-	-777	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1559	-0-	-511	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	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
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	872	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	801	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	903	1	2416	2	N	-0-					-0-
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	1001	1	2963	2	N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	969	1	2866	2	N	-0-					-0-
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	986	1	3151	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
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	127	1	4355	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4116	-0-	-317	-0-	179	1	3937	2	N	-0-					-0-
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	167	1	4340	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4764	-0-	-196	-0-	173	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	2173	-0-	-2627	-0-	181	1	1992	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3521	-0-	-1439	-0-	179	1	3342	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
02	4256	X	1735	-0-	-2521	-0-	107	1	1628	2	N	-0-					-0-
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	239	1	5737	2	N	-0-					-0-
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	296	1	5615	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5466	-0-	-52	-0-	297	1	5169	2	N	-0-					-0-
06	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	203	1	5816	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	206	1	5508	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
02	4116	X	3006	-0-	-1110	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2406	-0-	-2151	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3372	-0-	-1038	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	250	1	1798	2	N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	290	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	294	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	324	1	1667	2	N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	311	1	1538	2	N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	361	1	2188	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

02	3808	X	3481	-0-	-327	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3748	-0-	-468	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2239	-0-	-923	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1161	-0-	-2169	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3273	-0-	-297	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	102	1	5820	2	N	-0-					-0-
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	109	1	6502	2	N	-0-					-0-
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	110	1	6332	2	N	-0-					-0-
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	95	1	6164	2	N	-0-					-0-
06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	76	1	6788	2	N	-0-					-0-
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	65	1	6919	2	N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2362	-0-	-158	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1777	-0-	-593	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2156	-0-	-293	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	700	X	639	-0-	-61	-0-	639	1			N	-0-					-0-
03	775	X	686	-0-	-89	-0-	686	1			N	-0-					-0-
04	750	X	580	-0-	-170	-0-	580	1			N	-0-					-0-
05	713	X	635	-0-	-78	-0-	635	1			N	-0-					-0-
06	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	670	1	959	2	N	-0-					-0-
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	656	1	82	2	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
02	7644	X	6346	-0-	-1298	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6799	-0-	-1664	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7034	-0-	-1156	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	8049	-0-	-73	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
06	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	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
02	2744	X	2501	-0-	-243	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2712	-0-	-326	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2519	-0-	-421	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2521	-0-	-362	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2028	-0-	-642	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1583	-0-	-1176	-0-	1583	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
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5911	-0-	-227	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	388	1	9550	2	Y	-0-					-0-
03	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	557	1	10452	2	Y	-0-					-0-
04	7290	X	5115	-0-	-2175	-0-	494	1	4621	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	537	-0-	-6996	-0-	537	1			Y	-0-					-0-
06	11340	X	525	-0-	-10815	-0-	525	1			Y	-0-					-0-
07	11005	X	548	-0-	-10457	-0-	548	1			Y	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	2875	-0-	-2585	-0-	493	1	2382	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	1946	-0-	-3107	-0-	583	1	1363	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3261	-0-	-1239	-0-	626	1	2635	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	666	1	3822	2	N	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	653	1	3890	2	N	-0-					-0-
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	684	1	3770	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
02	10220	X	9968	-0-	-252	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10544	-0-	-89	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8331	-0-	-1959	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
05	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
06	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
07	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	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
02	4088	X	2693	-0-	-1395	-0-	212	1	2481	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2005	-0-	-1932	-0-	200	1	1805	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	1046	-0-	-2764	-0-	232	1	814	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	1436	-0-	-1695	-0-	323	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	141	-0-	-2739	-0-	141	1			N	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	254	1	3772	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
02	3024	X	2680	-0-	-344	-0-	418	1	2262	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	699	-0-	-2649	-0-	327	1	372	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	234	-0-	-3006	-0-	234	1			N	-0-					-0-
05	2976	X	284	-0-	-2692	-0-	284	1			N	-0-					-0-
06	2880	X	102	-0-	-2778	-0-	102	1			N	-0-					-0-
07	2976	X	312	-0-	-2664	-0-	312	1			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	4956	X	4027	-0-	-929	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4856	-0-	-631	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4345	-0-	-965	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4730	-0-	-509	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	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 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
02	5824	X	5261	-0-	-563	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	1289	-0-	-5407	-0-	192	1	1097	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	2285	-0-	-4195	-0-	278	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	3811	-0-	-2885	-0-	266	1	3545	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4259	-0-	-1381	-0-	173	1	4086	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4464	-0-	-1364	-0-	204	1	4260	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	531	1	3111	2	N	-0-					-0-
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	495	1	3246	2	N	-0-					-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	561	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	666	1	3965	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2381	-0-	-1519	-0-	475	1	1906	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2048	-0-	-1982	-0-	518	1	1530	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7404 - 9622

02	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3538	-0-	-62	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2053	-0-	-1667	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4409	-0-	-1078	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3842	-0-	-1468	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4714	-0-	-866	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5580	X	4763	-0-	-817	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

02	2464	X	2419	-0-	-45	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2565	-0-	-45	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2525	-0-	-55	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2557	-0-	-109	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

02	2212	N	1269	-0-	-943	-0-	1257	2	12	9	Y	11	13	1			10
03	2449	N	2107	-0-	-342	-0-	2096	2	11	9	Y	10	13	1			7
04	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2886	2	35	9	Y	32	23	1			16
05	3100	N	3221	-0-	121	121	3212	2	9	9	Y	8	17	1			7
06	3000	N	3517	-0-	517	638	3517	2			Y	-0-					7
07	3100	N	3245	-0-	145	783	3245	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	288	-0-	-2932	-0-	288	1			N	-0-					-0-
03	3565	X	190	-0-	-3375	-0-	190	1			N	-0-					-0-
04	3450	X	226	-0-	-3224	-0-	226	1			N	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	474	1	3400	2	N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	349	1	4196	2	N	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	458	1	3074	2	N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1636	-0-	-660	-0-	48	1	1588	2	N	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	97	1	2603	2	N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	96	1	2411	2	N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	105	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	105	1	2530	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2279	-0-	-325	-0-	93	1	2186	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

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

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2062	-0-	-262	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2167	-0-	-406	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1603	-0-	-917	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1873	-0-	-421	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1175	-0-	-468	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1610	-0-	-686	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	1811	-0-	-793	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1579	-0-	-671	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1258	-0-	-540	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

02	3248	X	2663	-0-	-585	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2747	-0-	-880	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	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

02	5376	X	4577	-0-	-799	-0-	229	1	4348	2	Y	-0-					17
03	5952	X	4849	-0-	-1103	-0-	274	1	4575	2	Y	-0-					17
04	5760	X	3938	-0-	-1822	-0-	276	1	3662	2	Y	-0-					17
05	5952	X	3628	-0-	-2324	-0-	239	1	3389	2	Y	-0-					17
*06	4890	X	4637	-0-	-253	-0-	174	1	4463	2	Y	-0-					17
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					17

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7456 - 9682

02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7297 - 10804

02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4283	-0-	-398	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4398	-0-	-132	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4187	-0-	-493	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
*07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 11/28/2022 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-			-0-
03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-			-0-
04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-			-0-
05	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-			-0-
06	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-			-0-
07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5403	-0-	-589	-0-	5403	2			N	-0-			-0-
03	6634	X	5563	-0-	-1071	-0-	5563	2			N	-0-			-0-
04	6420	X	4122	-0-	-2298	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
05	6541	X	1616	-0-	-4925	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	2249	-0-	-3841	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
*07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	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
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
07	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	3696	X	3485	-0-	-211	-0-	3485	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	3752	2			N	-0-			-0-
04	3810	X	3759	-0-	-51	-0-	3759	2			N	-0-			-0-
05	3937	X	3927	-0-	-10	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	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
02	4536	X	2757	-0-	-1779	-0-	132	1	2625	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4400	-0-	-622	-0-	135	1	4265	2	N	-0-			-0-
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	164	1	5195	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	162	1	4789	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4475	-0-	-385	-0-	158	1	4317	2	N	-0-			-0-
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	163	1	5489	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
02	5040	X	4177	-0-	-863	-0-	70	1	4107	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5441	-0-	-77	-0-	79	1	5362	2	N	-0-			-0-
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	124	1	5361	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	5381	-0-	-106	-0-	129	1	5252	2	N	-0-			-0-
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	111	1	5175	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5350	-0-	-323	-0-	110	1	5240	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 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
02	1120	N	905	-0-	-215	-0-	365	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	369	1	760	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	1620	N	997	-0-	-623	-0-	388	1	609	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	406	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	964	-0-	-146	-0-	380	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	409	1	913	2	Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	1105	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	1223	1	2128	2	N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	1184	1	1998	2	N	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	1223	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	1184	1	1951	2	N	-0-					-0-
07	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	473	1	1832	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

02	3332	X	2581	-0-	-751	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3035	-0-	-654	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2772	-0-	-798	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

02	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

02	2240	X	637	-0-	-1603	-0-	637	1			N	-0-					-0-
03	2480	X	1938	-0-	-542	-0-	806	1	1132	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	980	-0-	-1960	-0-	785	1	195	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1605	-0-	-1433	-0-	822	1	783	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1733	-0-	-1207	-0-	812	1	921	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1848	-0-	-105	-0-	769	1	1079	2	N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	3584	X	3145	-0-	-439	-0-	210	1	2935	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3388	-0-	-549	-0-	232	1	3156	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2194	-0-	-1616	-0-	285	1	1909	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3067	-0-	-746	-0-	307	1	2760	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2993	-0-	-367	-0-	314	1	2679	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	921	-0-	-2551	-0-	288	1	633	2	Y	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

02	2156	X	1750	-0-	-406	-0-	478	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	756	-0-	-1166	-0-	569	1	187	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	429	1	1393	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1927	-0-	-26	-0-	476	1	1451	2	N	-0-					-0-
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	523	1	1521	2	N	-0-					-0-
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	523	1	1603	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	1			Y	-0-					7
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	1			Y	-0-					7
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	1			Y	-0-					7
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	1			Y	-0-					7
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	1			Y	-0-					7
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			Y	-0-					7

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

02	2016	X	1813	-0-	-203	-0-	212	1	1601	2	Y	-0-					14
03	2294	X	1501	-0-	-793	-0-	249	1	1252	2	Y	-0-					14
04	2220	X	1137	-0-	-1083	-0-	199	1	938	2	Y	-0-					14
05	2294	X	2002	-0-	-292	-0-	318	1	1684	2	Y	-0-					14
06	2100	X	1766	-0-	-334	-0-	263	1	1503	2	Y	-0-					14
07	2015	X	1300	-0-	-715	-0-	260	1	1040	2	Y	-0-					14

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6810 - 10642

02	4452	X	1325	-0-	-3127	-0-	241	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	267	1	7164	2	N	-0-					-0-
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	258	1	6427	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	267	1	2665	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6805	-0-	-5	-0-	257	1	6548	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	5980	-0-	-1057	-0-	267	1	5713	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

02	5516	X	135	-0-	-5381	-0-	111	1	24	2	N	-0-					-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	331	1	4943	2	N	-0-					-0-
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	193	1	4525	2	N	-0-					-0-
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	1	1	5280	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	2914	-0-	-2356	-0-	65	1	2849	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
03	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
05	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
06	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2911	-0-	-57	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1043	-0-	-721	-0-	1002	2	41	9	N	37	52	1			42
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-	2	1			40
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					40
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1905	2	13	9	N	12					52
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2101	2	4	9	N	4	12	1			44
*07	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	2			N	-0-					44

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
02	4648	X	2786	-0-	-1862	-0-	471	1	2315	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	378	-0-	-4768	-0-	346	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	427	-0-	-4553	-0-	427	1			Y	-0-					-0-
05	3472	X	322	-0-	-3150	-0-	322	1			Y	-0-					-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	585	1	3444	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2446	-0-	-654	-0-	541	1	1905	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
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	395	1	498	2	N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	448	1	1232	2	N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	460	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	495	1	980	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1389	-0-	-231	-0-	443	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	307	1	1154	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
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	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
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7605	-0-	-455	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7547	-0-	-253	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7866	-0-	-194	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7149	-0-	-561	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
*07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

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

02	3836	X	2951	-0-	-885	-0-	411	1	2540	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	1132	-0-	-2836	-0-	512	1	620	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2918	-0-	-922	-0-	582	1	2336	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2685	-0-	-694	-0-	736	1	1949	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	736	1	2050	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	698	1	2395	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

02	3696	X	3509	-0-	-187	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3727	-0-	-203	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3702	-0-	-359	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3242	-0-	-633	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

02	3556	X	2647	-0-	-909	-0-	813	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3435	-0-	-502	-0-	956	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2965	-0-	-845	-0-	761	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2819	-0-	-1118	-0-	722	1	2097	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1516	-0-	-1874	-0-	702	1	814	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2006	-0-	-1435	-0-	716	1	1290	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

02	4536	X	4000	-0-	-536	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3412	-0-	-1610	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4357	-0-	-503	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4846	-0-	-114	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4632	-0-	-168	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

02	2492	X	2447	-0-	-45	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2666	-0-	-4	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2114	-0-	-556	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NORTH STAR WELL #: B 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
02	7308	X	4821	-0-	-2487	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6545	-0-	-1546	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
05	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
06	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7226	-0-	-276	-0-	7226	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
02	3416	X	3124	-0-	-292	-0-	262	1	2862	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3159	-0-	-623	-0-	349	1	2810	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2663	-0-	-877	-0-	390	1	2273	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2900	-0-	-572	-0-	377	1	2523	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2546	-0-	-814	-0-	361	1	2185	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1878	-0-	-1594	-0-	352	1	1526	2	N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3164	-0-	-588	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	3677	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

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
02	6272	X	5696	-0-	-576	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6420	-0-	-462	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6053	-0-	-607	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
05	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 08/09/2008 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
02	2772	X	2656	-0-	-116	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	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
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	535	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	877	1	2776	2	Y	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	756	1	2854	2	Y	-0-					-0-
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	855	1	2200	2	Y	-0-					-0-
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	599	1	5754	2	Y	-0-					-0-
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	662	1	4530	2	Y	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

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

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	425	1	5792	2	N	-0-					-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	523	1	3205	2	N	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	540	1	3149	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3783	-0-	-526	-0-	558	1	3225	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	1091	-0-	-3079	-0-	540	1	551	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2578	-0-	-1731	-0-	521	1	2057	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 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
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	174	1	4608	2	N	-0-					-0-
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	212	1	5591	2	N	-0-					-0-
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	219	1	4898	2	N	-0-					-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	282	1	4652	2	N	-0-					-0-
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	368	1	4897	2	N	-0-					-0-
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	367	1	4380	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1760	-0-	-816	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1889	-0-	-591	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1867	-0-	-533	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1233	-0-	-875	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1628	-0-	-382	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1920	-0-	-33	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	510	1	2217	2	N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	630	1	2545	2	N	-0-					-0-
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	566	1	1814	2	N	-0-					-0-
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	577	1	2374	2	N	-0-					-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-					-0-
07	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	583	1	1094	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3450	-0-	-300	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2705	-0-	-1170	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	2803	-0-	-2250	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4715	-0-	-400	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4242	-0-	-708	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4265	-0-	-1160	-0-	4265	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
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	860	1	833	2	N	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	954	1	895	2	N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	930	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1020	1	865	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3695	-0-	695	695	957	1	2738	2	N	-0-					-0-
07	1656	N	961	-0-	-695	-0-	961	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4268	-0-	-100	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3645	-0-	-1191	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4347	-0-	-333	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4163	-0-	-549	-0-	4163	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
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5096	X	4410	-0-	-686	-0-	201	1	4209	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5174	-0-	-251	-0-	227	1	4947	2	N	-0-					-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	213	1	4713	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4896	-0-	-2	-0-	189	1	4707	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4870	-0-	-140	-0-	169	1	4701	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4566	-0-	-611	-0-	168	1	4398	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	2016	N	1081	-0-	-935	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1235	-0-	-925	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	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
02	3220	X	2938	-0-	-282	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	303	-0-	-1125	-0-	42	1	261	2	N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1	1	1765	2	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	53	1	852	2	N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	106	1	519	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	96	-0-	-1614	-0-	96	1			N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	53	1	1888	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	121	-0-	-2091	-0-	112	1	9	2	N	-0-					-0-
03	682	N	126	-0-	-556	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	255	-0-	-975	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	4928	-0-	-952	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5781	-0-	-729	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5865	-0-	-435	-0-	150	1	5715	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5701	-0-	-716	-0-	66	1	5635	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	54	1	5396	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5873	-0-	-203	-0-	15	1	5858	2	N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3629	-0-	-207	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3905	-0-	-342	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3591	-0-	-519	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3641	-0-	-319	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3614	-0-	-416	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3127	-0-	-709	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3773	-0-	-457	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2658	-0-	-1662	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3009	-0-	-1455	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	91	1	4113	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	83	1	4419	2	Y	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	51	1	3765	2	Y	-0-					-0-
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	108	1	4892	2	Y	-0-					-0-
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	96	1	4957	2	Y	23	9	1			14
							25	9									
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	115	1	4631	2	Y	-0-	12	1			2

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

02	7364	X	6815	-0-	-549	-0-	6815	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	8153	X	7467	-0-	-686	-0-	7467	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	7230	-0-	-450	-0-	7230	2			Y	-0-					-0-
05	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			Y	-0-					-0-
06	7380	X	7378	-0-	-2	-0-	7378	2			Y	-0-					-0-
07	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			Y	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

02	3136	X	2883	-0-	-253	-0-	2883	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	3472	X	3154	-0-	-318	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2987	-0-	-223	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	2990	2	18	9	Y	16	6	1			10
07	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	3176	2			Y	-0-	9	1			1

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	806	1	1813	2	N	-0-					-0-
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	853	1	2098	2	N	-0-					-0-
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	966	1	5429	2	N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	900	1	4102	2	N	-0-					-0-
06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-
07	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	889	1	365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	2996	X	2974	-0-	-22	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2903	-0-	-277	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3010	-0-	-170	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3070	-0-	-216	-0-	3070	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2855	-0-	-505	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1982	-0-	-1490	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3043	-0-	-336	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3444	X	2547	-0-	-897	-0-	180	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	71	1	4417	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2638	-0-	-212	-0-	68	1	2570	2	N	-0-					-0-
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	126	1	4038	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3837	-0-	-513	-0-	133	1	3704	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	2659	-0-	-1836	-0-	160	1	2499	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2578	-0-	-894	-0-	314	1	2264	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3403	-0-	-441	-0-	268	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	212	1	3284	2	N	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	193	1	3278	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3098	-0-	-202	-0-	205	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2920	-0-	-707	-0-	328	1	2592	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3137	-0-	-403	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	7644	X	7609	-0-	-35	-0-	213	1	7396	2	N	-0-			-0-
03	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	249	1	8378	2	N	-0-			-0-
04	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	234	1	8246	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	8203	-0-	-229	-0-	217	1	7986	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	7865	-0-	-475	-0-	193	1	7672	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	7180	-0-	-1593	-0-	256	1	6924	2	N	-0-			-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

02	7868	X	6302	-0-	-1566	-0-	6302	2			N	-0-			-0-
03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-			-0-
04	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-			-0-
05	6975	X	6853	-0-	-122	-0-	6853	2			N	-0-			-0-
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-			-0-
07	8401	X	7683	-0-	-718	-0-	7683	2			N	-0-			-0-

CARTER WELL #: B 18H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
03	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-			-0-
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-			-0-
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-			-0-
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-			-0-
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

02	2436	X	2101	-0-	-335	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
03	2449	X	1675	-0-	-774	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
04	2460	X	1204	-0-	-1256	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
05	2542	X	2116	-0-	-426	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
06	2460	X	1211	-0-	-1249	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
07	2325	X	906	-0-	-1419	-0-	906	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

02	4788	X	3954	-0-	-834	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	4066	-0-	-524	-0-	4066	2			N	-0-			-0-
05	4743	X	3961	-0-	-782	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
06	4650	X	4015	-0-	-635	-0-	4015	2			N	-0-			-0-
*07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

02	4592	X	3495	-0-	-1097	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
03	5084	X	3863	-0-	-1221	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
04	4320	X	4046	-0-	-274	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-			-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

02	5824	X	4927	-0-	-897	-0-	4927	2			N	-0-			-0-
03	6448	X	6073	-0-	-375	-0-	6073	2			N	-0-			-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-			-0-
05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-			-0-
06	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-			-0-
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	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 #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3826	-0-	-576	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3109	-0-	-1151	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3267	-0-	-1259	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3001	-0-	-1379	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3273	-0-	-1253	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4573	-0-	-383	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4957	-0-	-530	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5281	-0-	-29	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4825	-0-	-662	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5074	-0-	-382	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4105	-0-	-319	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3572	-0-	-1326	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2962	-0-	-1778	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3439	-0-	-1118	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	3412	-0-	-1880	-0-	711	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	914	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	1491	-0-	-3609	-0-	317	1	1174	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	2750	-0-	-2520	-0-	674	1	2076	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	3475	-0-	-1925	-0-	340	1	3135	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	3605	-0-	-1975	-0-	309	1	3296	2	N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4146	-0-	-26	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4635	-0-	-170	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4304	-0-	-346	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4613	-0-	-192	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4435	-0-	-65	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	745	-0-	-431	-0-	541	1	204	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	839	-0-	-897	-0-	839	1			N	-0-			-0-
04	1290	N	812	-0-	-478	-0-	812	1			N	-0-			-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-			-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-			-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	839	1	762	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-			-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	709	1	1337	2	N	-0-			-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	784	1	1429	2	N	-0-			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	1			N	-0-			-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

02	2184	N	2124	-0-	-60	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
03	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
04	2220	N	1399	-0-	-821	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
05	2356	N	61	-0-	-2295	-0-	61	2			N	-0-			-0-
06	2160	N	109	-0-	-2051	-0-	109	2			N	-0-			-0-
07	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	1256	2			N	-0-			-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

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-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6934 - 9369

02	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	15858	2			N	-0-			-0-
03	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	17150	2			N	-0-			-0-
04	16260	X	14412	-0-	-1848	-0-	14412	2			N	-0-			-0-
05	17546	X	14839	-0-	-2707	-0-	14839	2			N	-0-			-0-
06	16980	X	13813	-0-	-3167	-0-	13813	2			N	-0-			-0-
07	17546	X	14210	-0-	-3336	-0-	14210	2			N	-0-			-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	336	-0-	-812	-0-	336	1			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	372	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	342	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	337	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	351	1	1667	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	691	-0-	-797	-0-	361	1	330	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	742	-0-	-1050	-0-	742	1			N	-0-					-0-
03	2387	X	2012	-0-	-375	-0-	800	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	697	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	557	1	2272	2	N	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	510	1	2029	2	N	-0-					-0-
07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	508	1	2568	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
*07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	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
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	298	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	105	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	341	N	33	-0-	-308	-0-	32	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	3	2	1			1
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2364	-0-	-128	-0-	2360	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	2759	X	2403	-0-	-356	-0-	2396	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	2310	X	2263	-0-	-47	-0-	2257	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	2576	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	2520	X	1224	-0-	-1296	-0-	1221	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	2241	2	4	9	Y	4	3	1			2

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	60	1	1966	2	N	-0-					-0-
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	95	1	3869	2	N	-0-					-0-
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	74	1	4514	2	N	-0-					-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	134	1	3425	2	N	-0-					-0-
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	66	1	5481	2	N	-0-					-0-
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	60	1	5553	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
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3659	2	18	9	Y	16	54	1			33
03	3193	X	1822	-0-	-1371	-0-	1822	2			Y	-0-	2	1			31
04	3090	X	2446	-0-	-644	-0-	2446	2			Y	-0-					31
05	3193	X	2344	-0-	-849	-0-	2344	2			Y	-0-					31
06	3090	X	1968	-0-	-1122	-0-	1955	2	13	9	Y	12	16	1			27
07	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	2754	2			Y	-0-	23	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1106	2	8	9	N	7	49	1			10
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-	2	1			8
04	1170	N	952	-0-	-218	-0-	952	2			N	-0-					8
05	1209	N	100	-0-	-1109	-0-	100	2			N	-0-					8
06	1170	N	363	-0-	-807	-0-	363	2			N	-0-					8
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	2	3	9	N	3					11

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
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3073	-0-	-77	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4356	-0-	-504	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	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
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	15	1	5289	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4697	-0-	-945	-0-	38	1	4659	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4585	-0-	-875	-0-	240	1	4345	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5191	-0-	-451	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4638	-0-	-822	-0-	29	1	4609	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5009	-0-	-633	-0-	49	1	4960	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
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	398	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	389	1	2946	2	N	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	382	1	2702	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2530	-0-	-570	-0-	394	1	2136	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	1543	-0-	-1697	-0-	388	1	1155	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2685	-0-	-663	-0-	430	1	2255	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	N	544	-0-	-1843	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	858	-0-	-568	-0-	32	1	826	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	296	-0-	-1354	-0-	11	1	285	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	137	-0-	-1475	-0-	108	1	29	2	N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	229	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	155	1	1771	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	8	-0-	-2540	-0-	8	1			N	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	7	-0-	-713	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	3868	-0-	768	768	99	1	3769	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5350	-0-	2350	3118	5350	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2616	-0-	-484	2634	15	1	2601	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
02	2464	X	1426	-0-	-1038	-0-	595	1	831	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	593	1	921	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1820	-0-	-490	-0-	618	1	1202	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	646	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1468	-0-	-62	-0-	655	1	813	2	N	-0-					-0-
*07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	640	1	1710	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
02	3584	X	3507	-0-	-77	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3926	-0-	-42	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3863	-0-	-12	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3879	-0-	-151	-0-	3879	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
02	3836	X	2839	-0-	-997	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	3256	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
02	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	131	1	8139	2	Y	-0-					-0-
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	164	1	6662	2	Y	-0-					-0-
04	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	164	1	6252	2	Y	-0-					-0-
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	168	1	6523	2	Y	-0-					-0-
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	155	1	6150	2	Y	-0-					-0-
07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	149	1	5980	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OLE GIESER UNIT WELL #: B 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
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3471	-0-	471	471	173	1	3298	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3238	-0-	138	609	208	1	3030	2	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
02	2632	X	1794	-0-	-838	-0-	758	1	1036	2	N	-0-			-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	839	1	3215	2	N	-0-			-0-
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	812	1	3433	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	839	1	2864	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	2479	-0-	-1451	-0-	812	1	1667	2	N	-0-			-0-
*07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	839	1	246	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-			-0-
03	2480	X	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
04	2400	X	2285	-0-	-115	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	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
02	2912	X	1150	-0-	-1762	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	1204	-0-	-2020	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
04	3120	X	1262	-0-	-1858	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
05	1457	X	1256	-0-	-201	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
06	1410	X	1099	-0-	-311	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
07	1302	X	1036	-0-	-266	-0-	1036	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

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
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-			-0-
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-			-0-
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-			-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-			-0-
*07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	2156	N	2132	-0-	-24	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3332	X	969	-0-	-2363	-0-	326	1	643	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	1789	-0-	-1900	-0-	448	1	1341	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2728	-0-	-842	-0-	523	1	2205	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	346	1	3234	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1226	-0-	-514	-0-	484	1	742	2	N	-0-					-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	460	1	2524	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	904	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	968	-0-	-892	-0-	590	1	378	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1013	-0-	-787	-0-	816	1	197	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	448	-0-	-1412	-0-	448	1			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1055	1	446	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	1			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	268	1	3379	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3731	-0-	-609	-0-	306	1	3425	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3541	-0-	-659	-0-	297	1	3244	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3871	-0-	-469	-0-	301	1	3570	2	Y	-0-					-0-
*06	3930	X	3741	-0-	-189	-0-	302	1	3439	2	Y	-0-					-0-
*07	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	274	1	3493	2	Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1223	1	306	2	N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1184	1	872	2	N	-0-					-0-
07	1223	X	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

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
02	2548	N	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	712	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	807	1	153	2	N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	801	1	367	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1946	-0-	-503	-0-	731	1	1215	2	N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	582	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	684	1	1396	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1	-0-	-2211	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1552	-0-	-897	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	801	-0-	-699	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4329	-0-	-141	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5015	-0-	-379	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4797	-0-	-423	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4479	-0-	-915	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	272	-0-	-1828	-0-	272	1			N	-0-					-0-
03	899	N	143	-0-	-756	-0-	143	1			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	476	1	769	2	N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	343	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	330	1	1656	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	636	1	362	2	N	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	702	1	218	2	N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	711	1	273	2	N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	771	1	535	2	N	-0-					-0-
06	900	N	666	-0-	-234	-0-	666	1			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	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

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
04	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
05	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

02	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2796	-0-	-56	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2696	-0-	-34	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2803	-0-	-18	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2711	2	97	9	N	88	33	1			55
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-	48	1			7

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

02	5628	X	5531	-0-	-97	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	3833	-0-	-2336	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4320	-0-	-1650	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5120	-0-	-820	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5224	-0-	-914	-0-	5224	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

*02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	189	1	7126	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6617	-0-	-296	-0-	207	1	6410	2	N	-0-					-0-
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	158	1	7493	2	N	-0-					-0-
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	110	1	8374	2	N	-0-					-0-
*06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	89	1	7684	2	N	-0-					-0-
07	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	90	1	6660	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

02	6300	X	5768	-0-	-532	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6022	-0-	-891	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5528	-0-	-1162	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	1822	-0-	-5766	-0-	174	1	1648	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	366	-0-	-7694	-0-	366	1			N	-0-			-0-
04	7140	X	3311	-0-	-3829	-0-	314	1	2997	2	N	-0-			-0-
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	218	1	7097	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	5871	-0-	-759	-0-	177	1	5694	2	N	-0-			-0-
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	294	1	3753	2	N	-0-			-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

02	3500	X	249	-0-	-3251	-0-	241	1	8	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	270	X	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

*02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	52	1	4319	2	N	-0-			-0-
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	59	1	6787	2	N	-0-			-0-
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	100	1	4932	2	N	-0-			-0-
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	157	1	4582	2	N	-0-			-0-
*06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	169	1	4332	2	N	-0-			-0-
*07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	176	1	2963	2	N	-0-			-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

02	1148	X	840	-0-	-308	-0-	840	2			N	-0-			-0-
03	1271	X	819	-0-	-452	-0-	819	2			N	-0-			-0-
04	1230	X	445	-0-	-785	-0-	445	2			N	-0-			-0-
05	1271	X	664	-0-	-607	-0-	664	2			N	-0-			-0-
06	1230	X	240	-0-	-990	-0-	240	1			N	-0-			-0-
07	465	N	69	-0-	-396	-0-	69	2			N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2912	X	1894	-0-	-1018	-0-	636	1	1258	2	Y	-0-			-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	839	1	2895	2	Y	-0-			-0-
04	3120	X	812	-0-	-2308	-0-	812	1			Y	-0-			-0-
05	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	839	1	1644	2	Y	-0-			-0-
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	812	1	3834	2	Y	-0-			-0-
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	839	1	3375	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	1128	-0-	-2288	-0-	499	1	629	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2975	-0-	-807	-0-	576	1	2399	2	N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	574	1	2703	2	N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	960	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	508	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2048	-0-	-1331	-0-	682	1	1366	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

02	2296	X	392	-0-	-1904	-0-	392	1			N	-0-					-0-
03	2108	X	548	-0-	-1560	-0-	548	1			N	-0-					-0-
04	1710	X	595	-0-	-1115	-0-	595	1			N	-0-					-0-
05	1767	X	787	-0-	-980	-0-	563	1	224	2	N	-0-					-0-
06	1470	X	598	-0-	-872	-0-	598	1			N	-0-					-0-
07	620	X	608	-0-	-12	-0-	608	1			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	222	1	4129	2	N	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	210	1	4773	2	N	-0-					-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	205	1	3153	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	214	1	3070	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	211	1	2921	2	N	-0-					-0-
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	193	1	3371	2	N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

02	2324	N	2135	-0-	-189	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

02	2772	X	2436	-0-	-336	-0-	2436	2			N	-0-					33
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					33
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					33
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					33
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					33
07	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	3793	2			N	-0-					33

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

02	2996	X	2556	-0-	-440	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 04/02/2026 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					35
03	6479	X	6185	-0-	-294	-0-	6185	2			N	-0-					35
04	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					35
05	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					35
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					35
07	6572	X	6536	-0-	-36	-0-	6536	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	5563	-0-	-877	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5945	-0-	-937	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6121	-0-	-89	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6093	-0-	-169	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5708	-0-	-262	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	5880	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
02	4536	X	368	-0-	-4168	-0-	261	1	107	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	274	-0-	-4748	-0-	274	1			N	-0-					-0-
04	4860	X	2844	-0-	-2016	-0-	293	1	2551	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	3560	-0-	-1369	-0-	240	1	3320	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3449	-0-	-661	-0-	254	1	3195	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2267	-0-	-678	-0-	197	1	2070	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	-0-					-0-
03	5146	X	2589	-0-	-2557	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3892	X	3577	-0-	-315	-0-	3571	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	4309	X	3780	-0-	-529	-0-	3772	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	4140	X	2843	-0-	-1297	-0-	2836	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	4278	X	2969	-0-	-1309	-0-	2966	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	4140	X	2567	-0-	-1573	-0-	2564	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3968	X	2463	-0-	-1505	-0-	2457	2	6	9	Y	5	4	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
02	3836	X	2619	-0-	-1217	-0-	240	1	2379	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3562	-0-	-437	-0-	297	1	3265	2	N	-0-					-0-
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	273	1	3819	2	N	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	291	1	3650	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3322	-0-	-278	-0-	268	1	3054	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	2353	-0-	-1863	-0-	290	1	2063	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	319	1	3069	2	Y	-0-					4
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	365	1	3172	2	Y	-0-					4
04	3540	X	3069	-0-	-471	-0-	353	1	2716	2	Y	-0-					4
05	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	358	1	3070	2	Y	-0-					4
*06	3630	X	3446	-0-	-184	-0-	357	1	3089	2	Y	-0-					4
*07	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	397	1	3222	2	Y	-0-					4

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

02	5572	X	4471	-0-	-1101	-0-	320	1	4151	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5834	-0-	-335	-0-	265	1	5569	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4684	-0-	-776	-0-	232	1	4452	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	3864	-0-	-1778	-0-	233	1	3631	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4529	-0-	-1111	-0-	237	1	4292	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4770	-0-	-1058	-0-	268	1	4502	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7133 - 9461

02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	102	1	5888	2	N	-0-					-0-
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	114	1	6986	2	N	-0-					-0-
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	111	1	6428	2	N	-0-					-0-
05	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	115	1	6401	2	N	-0-					-0-
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	113	1	5946	2	N	-0-					-0-
07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	119	1	6885	2	N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

02	3696	X	3583	-0-	-113	-0-	360	1	3223	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3506	-0-	-648	-0-	450	1	3056	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	2754	-0-	-1266	-0-	430	1	2324	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	2785	-0-	-1369	-0-	445	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3403	-0-	-437	-0-	424	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3077	-0-	-891	-0-	409	1	2668	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6777 - 8955

02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
04	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
05	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
06	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

02	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
05	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1687	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1624	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1688	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	1860	N	1258	-0-	-602	-0-	1256	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	1262	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1577	2	2	9	Y	2	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3464	-0-	-764	-0-	3457	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	4836	X	3980	-0-	-856	-0-	3969	2	11	9	Y	10	10	1			4
04	4680	X	3735	-0-	-945	-0-	3725	2	10	9	Y	9	10	1			3
05	4836	X	3764	-0-	-1072	-0-	3761	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	3960	X	3477	-0-	-483	-0-	3471	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	3604	2	7	9	Y	6	5	1			3

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4228	X	3803	-0-	-425	-0-	3803	2			Y	-0-					38
03	4681	X	4056	-0-	-625	-0-	4056	2			Y	-0-					38
04	4350	X	4320	-0-	-30	-0-	4320	2			Y	-0-					38
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					38
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4337	2	1	9	Y	1	15	1			24
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			Y	-0-	21	1			3

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4956	X	3887	-0-	-1069	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5336	-0-	-151	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4796	-0-	-334	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4799	-0-	-361	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4786	-0-	-546	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1876	N	1714	-0-	-162	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

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

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4228	X	3442	-0-	-786	-0-	3432	2	10	9	Y	9	7	1			6
03	4681	X	3251	-0-	-1430	-0-	3236	2	15	9	Y	14	14	1			6
04	4530	X	2713	-0-	-1817	-0-	2700	2	13	9	Y	12	14	1			4
05	4588	X	3241	-0-	-1347	-0-	3235	2	6	9	Y	5	7	1			2
06	4440	X	3693	-0-	-747	-0-	3686	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	3471	2	10	9	Y	9	7	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4026	-0-	-650	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	2816	-0-	-2361	-0-	2816	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	4370	-0-	-640	-0-	452	1	3918	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	1736	-0-	-3441	-0-	985	1	751	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	1275	-0-	-3735	-0-	1157	1	118	2	N	-0-			-0-
*07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-			-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	517	1	5076	2	N	-0-			-0-
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	512	1	6363	2	N	-0-			-0-
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	485	1	4416	2	N	-0-			-0-
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	1158	1	1655	2	N	-0-			-0-
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	1			N	-0-			-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	1214	1	1573	2	N	-0-			-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

02	2800	N	3250	-0-	450	450	439	1	2811	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2705	-0-	-395	55	565	1	2140	2	N	-0-			-0-
04	2535	N	2480	-0-	-55	-0-	514	1	1966	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2422	-0-	-151	-0-	443	1	1979	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	2100	-0-	-390	-0-	495	1	1605	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	1850	-0-	-723	-0-	535	1	1315	2	N	-0-			-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	4620	X	4589	-0-	-31	-0-	4589	2			N	-0-			-0-
03	5115	X	4941	-0-	-174	-0-	4941	2			N	-0-			-0-
04	4950	X	4465	-0-	-485	-0-	4465	2			N	-0-			-0-
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-			-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
*07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

02	4200	X	4159	-0-	-41	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
03	4743	X	4496	-0-	-247	-0-	4496	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	4428	-0-	-162	-0-	4428	2			N	-0-			-0-
05	4743	X	4570	-0-	-173	-0-	4570	2			N	-0-			-0-
06	4470	X	4422	-0-	-48	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
07	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	4359	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	646	1	7195	2	N	-0-			-0-
03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	498	1	7689	2	N	-0-			-0-
04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	592	1	6524	2	N	-0-			-0-
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	819	1	6995	2	N	-0-			-0-
06	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	697	1	6107	2	N	-0-			-0-
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	825	1	5941	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 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
02	5068	X	4212	-0-	-856	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4239	-0-	-1372	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4302	-0-	-978	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4427	-0-	-1029	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	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
02	10836	X	10720	-0-	-116	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
03	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11350	-0-	-500	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11599	-0-	-646	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11313	-0-	-837	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11616	-0-	-939	-0-	11616	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3577	-0-	-515	-0-	3577	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
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	241	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	267	1	2423	2	N	-0-					-0-
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	258	1	2323	2	N	-0-					-0-
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	312	1	2265	2	N	-0-					-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	342	1	2307	2	N	-0-					-0-
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	353	1	2303	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
02	2884	X	1844	-0-	-1040	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1837	-0-	-1325	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1861	-0-	-1199	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1747	-0-	-1198	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1764	-0-	-486	-0-	128	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1418	-0-	-628	-0-	248	1	1170	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
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	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
02	2548	X	1299	-0-	-1249	-0-	667	1	632	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1996	-0-	-825	-0-	796	1	1200	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	797	1	3193	2	N	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	817	1	3307	2	N	-0-					-0-
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	806	1	1881	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	831	-0-	-3137	-0-	831	1			N	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	1031	-0-	-3337	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	391	-0-	-4445	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	288	-0-	-4392	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	394	-0-	-3946	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	250	-0-	-2360	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	263	-0-	-884	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

02	2324	N	2285	-0-	-39	-0-	172	1	2113	2	N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	154	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	59	1	2114	2	N	-0-					-0-
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	109	1	2697	2	N	-0-					-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	112	1	2571	2	N	-0-					-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	111	1	2707	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

02	280	N	9	-0-	-271	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	977	1	59	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

02	4312	X	504	-0-	-3808	-0-	504	1			N	-0-					-0-
03	4774	X	2260	-0-	-2514	-0-	558	1	1702	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3933	-0-	-687	-0-	540	1	3393	2	N	-0-					-0-
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	538	1	765	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	540	-0-	-1650	-0-	540	1			N	-0-					-0-
07	4061	X	945	-0-	-3116	-0-	558	1	387	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	2647	2	13	9	Y	12	4	1			8
04	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	2631	2	32	9	Y	29	24	1			13
05	2883	X	2414	-0-	-469	-0-	2406	2	8	9	Y	7	14	1			6
06	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2704	2			Y	-0-					6
07	2883	X	2720	-0-	-163	-0-	2720	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-			-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-			-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-			-0-
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-			-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-			-0-
*07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

02	4648	X	4480	-0-	-168	-0-	4480	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	4341	-0-	-805	-0-	4341	2			N	-0-			-0-
04	4980	X	4423	-0-	-557	-0-	4423	2			N	-0-			-0-
05	4960	X	4492	-0-	-468	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
06	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	4596	2			N	-0-			-0-
07	4960	X	4479	-0-	-481	-0-	4479	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

02	2968	X	2445	-0-	-523	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
03	3255	X	2518	-0-	-737	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	2542	-0-	-608	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-			-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-			-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

02	4060	X	2438	-0-	-1622	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	3075	-0-	-1420	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	2776	-0-	-1574	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
05	4495	X	3110	-0-	-1385	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3190	-0-	-560	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	3016	2			N	-0-			-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	214	1	4987	2	N	-0-			-0-
03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	237	1	6004	2	N	-0-			-0-
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	163	1	5826	2	N	-0-			-0-
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	200	1	5434	2	N	-0-			-0-
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	180	1	5725	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	172	1	5315	2	N	-0-			-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
03	2511	X	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
04	2340	X	995	-0-	-1345	-0-	995	2			N	-0-			-0-
05	2604	X	879	-0-	-1725	-0-	879	2			N	-0-			-0-
06	2520	X	1038	-0-	-1482	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	1729	-0-	-875	-0-	1729	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

02	2296	N	2219	-0-	-77	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
03	2697	N	2514	-0-	-183	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
04	2880	N	2215	-0-	-665	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
07	2294	N	1302	-0-	-992	-0-	1302	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1710	N	1041	-0-	-669	-0-	1038	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1550	N	760	-0-	-790	-0-	760	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	2	1	1			1
07	1085	N	203	-0-	-882	-0-	202	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
02	2716	X	2547	-0-	-169	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	2832	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	2656	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
06	2730	N	2468	-0-	-262	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2313	-0-	-446	-0-	2313	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
02	3752	X	3704	-0-	-48	-0-	148	1	3556	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4142	-0-	-12	-0-	206	1	3936	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3967	-0-	-53	-0-	200	1	3767	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	2620	-0-	-1534	-0-	200	1	2420	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2698	-0-	-1322	-0-	214	1	2484	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3573	-0-	-581	-0-	216	1	3357	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
02	2324	N	993	-0-	-1331	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1682	-0-	-1139	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2574	-0-	-247	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	640	-0-	-2090	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1912	-0-	-909	-0-	1912	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
02	4816	X	3645	-0-	-1171	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4190	-0-	-1142	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4138	-0-	-1022	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4017	-0-	-1315	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4120	-0-	-410	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	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
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	118	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	1223	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	1184	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	1164	1	2417	2	N	-0-					-0-
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	1184	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	1223	1	1760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	2492	N	2351	-0-	-141	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2727	-0-	-32	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2596	-0-	-44	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2635	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
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2672	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	2160	X	1727	-0-	-433	-0-	1724	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2232	X	1847	-0-	-385	-0-	1846	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2509	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2570	2	2	9	Y	2	2	1			1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	394	-0-	-670	-0-	394	1			N	-0-					-0-
03	744	N	309	-0-	-435	-0-	309	1			N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	867	1	511	2	N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	844	1	647	2	N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	914	1	1694	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6984 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
03	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
04	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
05	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
06	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
07	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3248	-0-	148	148	190	1	3058	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3727	-0-	727	875	3727	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3046	-0-	-54	821	3046	2			N	-0-					-0-
06	2829	X	2008	-0-	-821	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2724	-0-	-244	-0-	429	1	2295	2	Y	-0-					6
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	478	1	3706	2	Y	-0-					6
04	3270	X	2719	-0-	-551	-0-	442	1	2277	2	Y	-0-					6
05	3379	X	2901	-0-	-478	-0-	420	1	2481	2	Y	-0-					6
*06	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	422	1	2800	2	Y	-0-					6
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					6

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2002	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	2170	X	1396	-0-	-774	-0-	1392	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	2370	X	2093	-0-	-277	-0-	2090	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2449	X	2326	-0-	-123	-0-	2324	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	2370	X	1393	-0-	-977	-0-	1391	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	Y	2	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

02	3024	X	2834	-0-	-190	-0-	1105	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2112	-0-	-1236	-0-	1223	1	889	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	1184	-0-	-2056	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	3286	X	2680	-0-	-606	-0-	1223	1	1457	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2420	-0-	-760	-0-	1184	1	1236	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1798	-0-	-1333	-0-	1223	1	575	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 07/06/2026 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	1			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

02	7392	X	7082	-0-	-310	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7820	-0-	-333	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7563	-0-	-327	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7775	-0-	-316	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7539	-0-	-201	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7735	-0-	-108	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

02	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4334	-0-	-533	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4451	-0-	-229	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

02	2800	X	2466	-0-	-334	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	2689	2	31	9	Y	28	17	1			11
04	3000	X	2338	-0-	-662	-0-	2338	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	2914	X	2179	-0-	-735	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
*06	2760	X	1449	-0-	-1311	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
*07	2728	X	1877	-0-	-851	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

02	4536	X	4323	-0-	-213	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4588	-0-	-558	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3881	-0-	-1099	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4167	-0-	-979	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4121	-0-	-499	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3838	-0-	-936	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	436	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	481	1	1116	2	N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	532	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1546	-0-	-531	-0-	593	1	953	2	N	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	425	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	910	-0-	-826	-0-	487	1	423	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

02	3248	X	2326	-0-	-922	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2361	-0-	-1235	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1991	-0-	-859	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2182	-0-	-763	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2336	-0-	-394	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	923	1	4551	2	N	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	979	1	5037	2	N	-0-					-0-
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	1051	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	1056	1	5049	2	N	-0-					-0-
06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	1046	1	5156	2	N	-0-					-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1010	1	4675	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3052	-0-	-818	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	7	7	1			-0-
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			Y	-0-					-0-
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	2752	-0-	-998	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3117	-0-	-758	-0-	3117	2			Y	-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 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
02	3192	X	2809	-0-	-383	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	1524	-0-	-2010	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3018	-0-	-372	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	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
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					13
03	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	2			Y	-0-	7	1			6
04	3570	X	3270	-0-	-300	-0-	3270	2			Y	-0-	5	1			1
05	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	3582	2			Y	-0-					1
06	3480	X	2800	-0-	-680	-0-	2800	2			Y	-0-					1
07	3534	X	3142	-0-	-392	-0-	3142	2			Y	-0-					1

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	209	1	4605	2	N	-0-					-0-
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	206	1	4906	2	N	-0-					-0-
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	184	1	4536	2	N	-0-					-0-
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	188	1	4709	2	N	-0-					-0-
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	199	1	4753	2	N	-0-					-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	198	1	4612	2	N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
04	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
05	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
06	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
07	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3332	X	2857	-0-	-475	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3365	-0-	-145	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	628	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	622	1	1040	2	N	-0-					-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	540	1	1649	2	N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	612	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	571	1	1737	2	N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	558	1	1681	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3652	-0-	-688	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3056	-0-	-1264	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4032	-0-	-288	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3924	-0-	-540	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9268	X	6701	-0-	-2567	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	5132	-0-	-5129	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	6148	-0-	-3782	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9249	-0-	-1012	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8510	-0-	-1420	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6915	-0-	-494	-0-	6915	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	27	-0-	-3753	-0-	27	1			N	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
04	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2529	-0-	-292	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GRAYSTONE UNIT WELL #: 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
02	4088	X	2857	-0-	-1231	-0-	907	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3532	-0-	-622	-0-	1170	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	1133	1	3060	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3716	-0-	-438	-0-	1081	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	903	1	3034	2	N	-0-					-0-
07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	728	1	3937	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
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	Y	15	28	1			3
03	1705	N	849	-0-	-856	-0-	843	2	6	9	Y	5	1	1			7
04	1560	N	1331	-0-	-229	-0-	1331	2			Y	-0-					7
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					7
*06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2074	2	22	9	Y	20	10	1			17
07	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	1046	2			Y	-0-	15	1			2

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1092	2	18	9	Y	16	31	1			3
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3639	2	6	9	Y	5	1	1			7
04	2880	X	2516	-0-	-364	-0-	2516	2			Y	-0-					7
05	2976	X	2325	-0-	-651	-0-	2325	2			Y	-0-					7
*06	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	2453	2	22	9	Y	20	10	1			17
07	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	2791	2			Y	-0-	15	1			2

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2328	-0-	-52	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2413	-0-	-98	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2415	-0-	-15	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2521	-0-	-52	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2585	-0-	-595	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2642	-0-	-1233	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3448	-0-	-302	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3319	-0-	-431	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1714	-0-	-946	-0-	207	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1974	-0-	-971	-0-	177	1	1797	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2627	-0-	-193	-0-	172	1	2455	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1845	-0-	-201	-0-	135	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1884	-0-	-36	-0-	139	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	146	1	2448	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 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1361	-0-	-991	-0-	590	1	771	2	N	-0-			-0-
03	2325	X	1478	-0-	-847	-0-	579	1	899	2	N	-0-			-0-
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	480	1	1820	2	N	-0-			-0-
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	522	1	1563	2	N	-0-			-0-
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	510	1	1731	2	N	-0-			-0-
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	514	1	1917	2	N	-0-			-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1333	-0-	-1383	-0-	85	1	1248	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	1890	-0-	-1117	-0-	34	1	1856	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	546	-0-	-1914	-0-	546	2			N	-0-			-0-
05	2263	X	137	-0-	-2126	-0-	1	1	136	2	N	-0-			-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	6	1	2039	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3717	-0-	617	617	191	1	3526	2	N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	5564	-0-	-8	-0-	5564	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	5896	-0-	-273	-0-	5896	2			N	-0-			-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-			-0-
05	6169	X	5837	-0-	-332	-0-	5837	2			N	-0-			-0-
06	5970	X	5545	-0-	-425	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
07	6169	X	5698	-0-	-471	-0-	5698	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
02	7056	X	6272	-0-	-784	-0-	6272	2			N	-0-			-0-
03	7812	X	7633	-0-	-179	-0-	7633	2			N	-0-			-0-
04	7560	X	6344	-0-	-1216	-0-	6344	2			N	-0-			-0-
05	7502	X	5965	-0-	-1537	-0-	5965	2			N	-0-			-0-
06	7380	X	7349	-0-	-31	-0-	7349	2			N	-0-			-0-
07	7626	X	7296	-0-	-330	-0-	7296	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
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	5853	-0-	-99	-0-	5853	2			N	-0-			-0-
04	5730	X	5610	-0-	-120	-0-	5610	2			N	-0-			-0-
05	5952	X	5442	-0-	-510	-0-	5442	2			N	-0-			-0-
06	5760	X	5429	-0-	-331	-0-	5429	2			N	-0-			-0-
07	5952	X	5491	-0-	-461	-0-	5491	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
02	2212	N	2097	-0-	-115	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
03	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
04	2340	N	2124	-0-	-216	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
05	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
06	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	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
02	7140	X	6530	-0-	-610	-0-	6530	2			N	-0-			-0-
03	7750	X	6051	-0-	-1699	-0-	6051	2			N	-0-			-0-
04	7500	X	7435	-0-	-65	-0-	7435	2			N	-0-			-0-
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-			-0-
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-			-0-
07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	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 #: 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
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	577	-0-	-570	-0-	86	1	491	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	86	-0-	-1024	-0-	86	1			N	-0-			-0-
05	1147	N	98	-0-	-1049	-0-	72	1	26	2	N	-0-			-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	72	1	1086	2	N	-0-			-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	87	1	1775	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
02	3136	X	1293	-0-	-1843	-0-	301	1	992	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	435	1	3053	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3072	-0-	-438	-0-	450	1	2622	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	1698	-0-	-1929	-0-	573	1	1125	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	505	-0-	-2885	-0-	505	1			N	-0-			-0-
07	3503	X	13	-0-	-3490	-0-	13	1			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	2352	N	2279	-0-	-73	-0-	322	1	1957	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2185	-0-	-357	-0-	358	1	1827	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	2092	-0-	-458	-0-	280	1	1812	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	1973	-0-	-538	-0-	246	1	1727	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1410	-0-	-690	-0-	387	1	1023	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	352	1	1731	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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
02	2744	X	2558	-0-	-186	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2662	-0-	-368	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2681	-0-	-450	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	2763	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
02	5208	X	5164	-0-	-44	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5529	-0-	-237	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5236	-0-	-374	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5555	-0-	-242	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4793	-0-	-817	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4915	-0-	-789	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

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
02	3416	X	3125	-0-	-291	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3553	-0-	-107	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3326	-0-	-304	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3555	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
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3430	-0-	-110	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3465	-0-	-689	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3412	-0-	-608	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	3380	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7224	X	6934	-0-	-290	-0-	6921	2	13	9	Y	12	9	1			7
03	7998	X	7851	-0-	-147	-0-	7832	2	19	9	Y	17	17	1			7
04	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7613	2	17	9	Y	15	17	1			5
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7803	2	7	9	Y	6	9	1			2
06	7590	X	6467	-0-	-1123	-0-	6457	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	7874	X	6202	-0-	-1672	-0-	6190	2	12	9	Y	11	9	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	2464	X	943	-0-	-1521	-0-	943	1			N	-0-					-0-
03	2728	X	173	-0-	-2555	-0-	173	1			N	-0-					-0-
04	2640	X	58	-0-	-2582	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	2728	X	475	-0-	-2253	-0-	170	1	305	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	427	1	2268	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3844	-0-	-146	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3835	-0-	-505	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3613	-0-	-587	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4424	X	4183	-0-	-241	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4372	-0-	-526	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4360	-0-	-140	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4522	-0-	-97	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3076	-0-	-1394	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3247	-0-	-1372	-0-	3247	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
02	3248	X	2893	-0-	-355	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3337	-0-	-538	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3285	-0-	-465	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3314	-0-	-561	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	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
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	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
02	5684	X	5113	-0-	-571	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4936	-0-	-1109	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5612	-0-	-619	-0-	5612	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
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	431	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	406	1	2297	2	N	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	322	1	2214	2	N	-0-					-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	332	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	326	1	2265	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	794	-0-	-1283	-0-	172	1	622	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DOBSON UNIT WELL #: 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
02	4984	X	4867	-0-	-117	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5394	-0-	-124	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4838	-0-	-412	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	5117	-0-	-277	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	4965	2			Y	-0-					-0-
07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	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
02	1820	N	901	-0-	-919	-0-	691	1	210	2	N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	666	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3196	-0-	196	196	701	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	3032	N	2836	-0-	-196	-0-	759	1	2077	2	N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	693	1	1907	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	180	-0-	-2920	-0-	180	1			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2647	-0-	-41	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2338	-0-	-662	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2726	-0-	-184	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	2611	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	4592	X	4307	-0-	-285	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4444	-0-	-476	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4384	-0-	-452	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3972	-0-	-648	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	4630	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
02	3472	X	1138	-0-	-2334	-0-	1138	1			N	-0-					-0-
03	3844	X	1007	-0-	-2837	-0-	1007	1			N	-0-					-0-
04	3450	X	2963	-0-	-487	-0-	1320	1	1643	2	N	-0-					-0-
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	1064	1	3615	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2063	-0-	-1027	-0-	1311	1	752	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	1295	1	900	2	N	-0-					-0-

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
02	3584	X	3323	-0-	-261	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3469	-0-	-161	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3162	-0-	-438	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	3639	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
02	4256	X	1101	-0-	-3155	-0-	212	1	889	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2767	-0-	-643	-0-	236	1	2531	2	N	-0-					-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	241	1	2967	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1741	-0-	-987	-0-	250	1	1491	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	238	1	2261	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	1619	-0-	-1698	-0-	204	1	1415	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
02	5432	X	3417	-0-	-2015	-0-	135	1	3282	2	N	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	108	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	104	1	5601	2	N	-0-					-0-
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	107	1	5342	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5725	-0-	-185	-0-	102	1	5623	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4384	-0-	-1723	-0-	107	1	4277	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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1428	N	956	-0-	-472	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOBDY UNIT WELL #: 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
02	4676	X	4359	-0-	-317	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4742	-0-	-435	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4711	-0-	-239	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4889	-0-	-133	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	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
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	900	-0-	-2572	-0-	242	1	658	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	991	-0-	-1458	-0-	304	1	687	2	N	-0-					-0-
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	911	-0-	-1507	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

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

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

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

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

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

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2504	-0-	-884	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3378	-0-	-373	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3235	-0-	-395	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
07	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

02	4704	X	4153	-0-	-551	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4387	-0-	-113	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

02	2548	X	2462	-0-	-86	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2307	-0-	-545	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

02	6440	X	5250	-0-	-1190	-0-	1069	1	4181	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6735	-0-	-395	-0-	1223	1	5512	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6456	-0-	-444	-0-	1184	1	5272	2	N	-0-					-0-
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	1223	1	5575	2	N	-0-					-0-
06	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	1184	1	5719	2	N	-0-					-0-
07	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	1223	1	5888	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

02	3360	X	3129	-0-	-231	-0-	90	1	3039	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3101	-0-	-619	-0-	82	1	3019	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2484	-0-	-1116	-0-	79	1	2405	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	1233	-0-	-2487	-0-	217	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	1788	-0-	-1812	-0-	141	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1823	-0-	-1649	-0-	141	1	1682	2	N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

02	2884	X	2725	-0-	-159	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2920	-0-	-273	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2618	-0-	-352	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2794	-0-	-116	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

02	5684	X	4843	-0-	-841	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5406	-0-	-856	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5239	-0-	-701	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4835	-0-	-590	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 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
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3061	-0-	-3015	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	1644	-0-	-4236	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	210	-0-	-5866	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	3035	-0-	-2155	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	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
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-

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
02	4508	X	3912	-0-	-596	-0-	269	1	3643	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4082	-0-	-1002	-0-	294	1	3788	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4046	-0-	-874	-0-	263	1	3783	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3889	-0-	-1195	-0-	270	1	3619	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3779	-0-	-421	-0-	249	1	3530	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	241	1	3850	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

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

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9268	X	2684	-0-	-6584	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	4066	-0-	-6195	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8282	-0-	-1138	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7491	-0-	-1468	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4687	-0-	-1223	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	3508	-0-	-5048	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3280	-0-	-528	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3723	-0-	-245	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3868	-0-	-100	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3418	-0-	-85	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
05	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	140	1	4281	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4032	-0-	-835	-0-	215	1	3817	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4673	-0-	-37	-0-	232	1	4441	2	Y	-0-					-0-
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	263	1	5210	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	225	1	4845	2	Y	-0-					-0-
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	212	1	5728	2	Y	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	766	-0-	-1586	-0-	766	1			N	-0-					-0-
03	2604	X	880	-0-	-1724	-0-	742	1	138	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	921	1	1243	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	1618	-0-	-149	-0-	704	1	914	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1092	-0-	-78	-0-	747	1	345	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3280	-0-	180	180	751	1	2529	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1457	-0-	-1063	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	772	-0-	-1832	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1593	-0-	-927	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1806	-0-	-333	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	599	-0-	-991	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	873	-0-	-770	-0-	873	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2814	-0-	-154	-0-	319	1	2495	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	353	1	2773	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	342	1	2726	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	352	1	2694	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	342	1	2741	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	353	1	2667	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 05/21/2026 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	3351	-0-	-1493	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
05	4743	X	80	-0-	-4663	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4405	-0-	-185	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2615	2	13	9	Y	12	21	1			10
03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2008	2	12	9	Y	11	14	1			7
04	1620	X	1385	-0-	-235	-0-	1370	2	15	9	Y	14	15	1			6
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2061	2	7	9	Y	6	7	1			5
06	1620	X	1349	-0-	-271	-0-	1349	2			Y	-0-					5
07	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					5

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	275	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2270	-0-	-210	-0-	262	1	2008	2	N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	282	1	1787	2	N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	275	1	1694	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1858	-0-	-332	-0-	279	1	1579	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	282	1	1767	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3514	-0-	-126	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	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
02	1596	N	1135	-0-	-461	-0-	1114	2	21	9	Y	19	15	1			16
03	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	1153	2	21	9	Y	19	23	1			12
04	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	992	2	43	9	Y	39	35	1			16
05	1271	N	140	-0-	-1131	-0-	128	2	12	9	Y	11	17	1			10
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					10
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	2			Y	-0-					10

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
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	1			N	-0-					-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	1			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	1			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	1			N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	945	1	898	2	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
02	1876	N	1766	-0-	-110	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1609	-0-	-592	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1558	-0-	-572	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	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
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	241	1	4382	2	N	-0-					-0-
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	267	1	4982	2	N	-0-					-0-
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	210	1	4545	2	N	-0-					-0-
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	267	1	4416	2	N	-0-					-0-
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	258	1	4240	2	N	-0-					-0-
07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	267	1	4194	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					8
03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	4	1			4
04	2700	N	1976	-0-	-724	-0-	1976	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	2728	N	1899	-0-	-829	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2026

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

02	4424	X	1463	-0-	-2961	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1	-0-	-4742	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	3	-0-	-1609	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	5	-0-	-1555	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	45	-0-	-1567	-0-	45	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	315	1	5668	2	N	-0-					-0-
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	351	1	8052	2	N	-0-					-0-
04	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	331	1	7130	2	N	-0-					-0-
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	312	1	6203	2	N	-0-					-0-
06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	341	1	6525	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6019	-0-	-367	-0-	353	1	5666	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

02	3752	X	2470	-0-	-1282	-0-	2457	2	13	9	Y	12	20	1			10
03	4154	X	3521	-0-	-633	-0-	3499	2	22	9	Y	20	17	1			13
04	4050	X	2916	-0-	-1134	-0-	2879	2	37	9	Y	34	34	1			13
05	4185	X	3389	-0-	-796	-0-	3378	2	11	9	Y	10	14	1			9
06	4050	X	2900	-0-	-1150	-0-	2900	2			Y	-0-					9
07	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	3335	2			Y	-0-					9

HRS PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2534	-0-	-46	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2566	-0-	-100	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2385	-0-	-195	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2357	-0-	-309	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1553	-0-	-555	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4580	-0-	-404	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4540	-0-	-761	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4615	-0-	-515	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	6852	-0-	-848	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7873	-0-	-745	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7772	-0-	-778	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7296	-0-	-1539	-0-	7257	2	39	9	N	35					35
06	8550	X	6480	-0-	-2070	-0-	6480	2			N	-0-	35	1			-0-
07	8029	X	7862	-0-	-167	-0-	7862	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2464	X	2292	-0-	-172	-0-	742	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2426	-0-	-860	-0-	845	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	1882	-0-	-1298	-0-	852	1	1030	2	N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	991	1	2547	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1217	-0-	-1273	-0-	848	1	369	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	912	1	1661	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
02	4060	X	3037	-0-	-1023	-0-	362	1	2675	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3621	-0-	-874	-0-	378	1	3243	2	N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	332	1	4728	2	N	-0-					-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	232	1	4494	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3061	-0-	-449	-0-	336	1	2725	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	311	1	3880	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
03	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
04	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10574	2	217	9	N	197	184	1			13
05	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					13
06	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-					13
07	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	11650	2			N	-0-					13

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
02	2632	X	791	-0-	-1841	-0-	159	1	632	2	N	-0-					-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	180	1	3526	2	N	-0-					-0-
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	135	1	3143	2	N	-0-					-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	124	1	2953	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3172	-0-	-338	-0-	126	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2837	-0-	-790	-0-	181	1	2656	2	N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1588	-0-	-428	-0-	417	1	1171	2	N	-0-					-0-
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	535	1	2422	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3020	-0-	20	20	526	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	3070	N	3050	-0-	-20	-0-	604	1	2446	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	423	1	1439	2	N	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	480	1	2684	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
02	3388	X	2648	-0-	-740	-0-	865	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	985	1	4922	2	N	-0-					-0-
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	1155	1	3261	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	2347	-0-	-2055	-0-	918	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3094	-0-	-1166	-0-	926	1	2168	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	1242	-0-	-3160	-0-	939	1	303	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
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3112	-0-	-50	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3135	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
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2161	-0-	-474	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3815	-0-	715	715	3815	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
02	2744	X	1209	-0-	-1535	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	618	-0-	-2110	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	482	-0-	-1828	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	334	-0-	-1588	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	349	-0-	-1511	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	285	-0-	-1048	-0-	285	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 #: 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
02	2660	X	1677	-0-	-983	-0-	124	1	1553	2	N	-0-					-0-
03	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	123	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3167	-0-	-13	-0-	119	1	3048	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2651	-0-	-635	-0-	126	1	2525	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	1982	-0-	-1828	-0-	228	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	162	1	3100	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
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
03	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10591	-0-	-749	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11667	-0-	-51	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10139	-0-	-1201	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11284	-0-	-434	-0-	1	1	11283	2	N	-0-					-0-

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
02	5432	X	4919	-0-	-513	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5735	-0-	-248	-0-	2	1	5733	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5629	-0-	-161	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5769	-0-	-152	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	1	1	5605	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5492	-0-	-336	-0-	32	1	5460	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3596	-0-	-408	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	3968	-0-	-465	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3977	-0-	-73	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			Y	-0-					-0-
03	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	1			Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			Y	-0-					-0-
05	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	1			Y	-0-					-0-
06	750	X	537	-0-	-213	-0-	537	1			Y	-0-					-0-
07	775	X	698	-0-	-77	-0-	698	1			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3679	-0-	-213	-0-	3679	2			N	-0-			-0-
03	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	3903	2			N	-0-			-0-
04	4260	X	3516	-0-	-744	-0-	3516	2			N	-0-			-0-
05	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	3476	-0-	-784	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
07	4061	X	3260	-0-	-801	-0-	3260	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	178	-0-	-2286	-0-	178	1			N	-0-			-0-
03	2604	X	226	-0-	-2378	-0-	226	1			N	-0-			-0-
04	270	X	199	-0-	-71	-0-	199	1			N	-0-			-0-
05	279	X	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	270	X	40	-0-	-230	-0-	40	1			N	-0-			-0-
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	270	1	2390	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-			-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-			-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	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
02	3696	X	3605	-0-	-91	-0-	69	1	3536	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	4058	-0-	-3	-0-	73	1	3985	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3710	-0-	-160	-0-	24	1	3686	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3513	-0-	-486	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
06	3930	X	3890	-0-	-40	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
07	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	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
02	3612	X	2633	-0-	-979	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	1920	-0-	-2079	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-			-0-
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-			-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	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
02	812	N	411	-0-	-401	-0-	411	2			N	-0-			-0-
03	1178	N	442	-0-	-736	-0-	442	2			N	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
07	527	N	311	-0-	-216	-0-	311	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2996	X	2738	-0-	-258	-0-	2731	2	7	9	Y	6	14	1			5
03	3131	X	3125	-0-	-6	-0-	3112	2	13	9	Y	12	9	1			8
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3306	2	32	9	Y	29	24	1			13
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3425	2	8	9	Y	7	14	1			6
06	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2			Y	-0-					6
07	3441	X	3208	-0-	-233	-0-	3208	2			Y	-0-					6

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3012	-0-	12	12	3012	2			N	-0-					-0-
05	1991	N	1979	-0-	-12	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			Y	-0-					-0-
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	5096	-0-	-154	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5096	-0-	-887	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5060	-0-	-730	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5635	-0-	-348	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3164	X	2798	-0-	-366	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3085	-0-	-245	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2822	-0-	-557	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2937	-0-	-153	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	478	1	6794	2	N	-0-					-0-
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	509	1	8525	2	N	-0-					-0-
04	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	511	1	8471	2	N	-0-					-0-
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	426	1	8932	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8187	-0-	-543	-0-	459	1	7728	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8421	-0-	-848	-0-	468	1	7953	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4480	X	3601	-0-	-879	-0-	270	1	3331	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4568	-0-	-671	-0-	279	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4280	-0-	-790	-0-	363	1	3917	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4043	-0-	-1196	-0-	301	1	3742	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4333	-0-	-137	-0-	345	1	3988	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3797	-0-	-760	-0-	377	1	3420	2	N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7392	X	7176	-0-	-216	-0-	3	1	7173	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7675	-0-	-509	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7427	-0-	-403	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7561	-0-	-375	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7522	-0-	-158	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7705	-0-	-231	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	3584	X	3405	-0-	-179	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4163	-0-	-367	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4251	-0-	-430	-0-	4251	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
02	7056	X	6196	-0-	-860	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7784	-0-	-106	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7779	-0-	-374	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7862	-0-	-298	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7205	-0-	-1227	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1730	-0-	-650	-0-	194	1	1536	2	N	-0-					-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	166	1	2532	2	N	-0-					-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	318	1	2295	2	N	-0-					-0-
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	390	1	2523	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	1409	-0-	-1201	-0-	334	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2061	-0-	-636	-0-	373	1	1688	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	5004	-0-	-204	-0-	154	1	4850	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5475	-0-	-291	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5030	-0-	-550	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5288	-0-	-416	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5286	-0-	-84	-0-	208	1	5078	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5520	-0-	-29	-0-	203	1	5317	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4590	-0-	-254	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4981	-0-	-382	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4760	-0-	-430	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4952	-0-	-411	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4823	-0-	-247	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4782	-0-	-302	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3138	-0-	-502	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2785	-0-	-1121	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2273	-0-	-1087	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2117	-0-	-1355	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1930	-0-	-1430	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1936	-0-	-1536	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	313	1	3251	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	318	1	2947	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3197	-0-	-613	-0-	323	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3581	-0-	-356	-0-	353	1	3228	2	N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	329	1	3501	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3647	-0-	-290	-0-	383	1	3264	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3706	-0-	-74	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3765	-0-	-234	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3081	-0-	-789	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2404	-0-	-1626	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4569	-0-	-1461	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3693	-0-	-2538	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
07	6014	X	2188	-0-	-3826	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8036	X	7757	-0-	-279	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8137	-0-	-413	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8638	-0-	-197	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8321	-0-	-289	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8155	-0-	-742	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 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
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	1182	1	1049	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1232	1	473	2	N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	1			N	-0-					-0-
05	682	N	299	-0-	-383	-0-	299	1			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3192	X	3184	-0-	-8	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3410	-0-	-10	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3593	-0-	-37	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4199	-0-	-48	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3865	-0-	-245	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3767	-0-	-480	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3486	-0-	-624	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1123	-0-	-3124	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4592	X	1957	-0-	-2635	-0-	1147	1	810	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	1730	-0-	-3354	-0-	1167	1	563	2	N	-0-					-0-
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	1349	1	3720	2	N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	1207	1	3785	2	N	-0-					-0-
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	1217	1	4497	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4430	-0-	-654	-0-	1091	1	3339	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5852	X	5474	-0-	-378	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5803	-0-	-676	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5402	-0-	-868	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5719	-0-	-512	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5401	-0-	-629	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5589	-0-	-487	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3816	-0-	-104	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4010	-0-	-330	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3758	-0-	-442	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3620	-0-	-460	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3862	-0-	-354	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

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

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3536	-0-	-272	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3974	-0-	-106	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	381	1	763	2	N	-0-					111
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	400	1	365	2	N	-0-					111
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	344	1	1316	2	N	-0-					111
05	1271	N	626	-0-	-645	-0-	316	1	310	2	N	-0-					111
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	324	1	778	2	N	-0-					111
07	1705	N	952	-0-	-753	-0-	319	1	633	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10864	X	9783	-0-	-1081	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11093	-0-	-718	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10458	-0-	-552	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	11039	-0-	-338	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10491	-0-	-249	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10748	-0-	-350	-0-	10748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	X	196	-0-	-616	-0-	107	1	89	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	11	-0-	-4918	-0-	11	1			N	-0-			-0-
04	4770	X	1895	-0-	-2875	-0-	224	1	1671	2	N	-0-			-0-
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	432	1	5523	2	N	-0-			-0-
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	369	1	5321	2	N	-0-			-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	447	1	4137	2	N	-0-			-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

02	2380	X	2199	-0-	-181	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
03	2635	X	2416	-0-	-219	-0-	2416	2			N	-0-			-0-
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
05	2449	X	2440	-0-	-9	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
06	2370	X	2063	-0-	-307	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
07	2449	X	2096	-0-	-353	-0-	2096	2			N	-0-			-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

02	5124	X	5114	-0-	-10	-0-	5114	2			N	-0-			-0-
03	5673	X	5405	-0-	-268	-0-	5405	2			N	-0-			-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-			-0-
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-			-0-
07	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

02	5656	X	4928	-0-	-728	-0-	79	1	4849	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	4814	-0-	-1448	-0-	92	1	4722	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5813	-0-	-97	-0-	74	1	5739	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	74	1	5649	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5304	-0-	-306	-0-	110	1	5194	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	5163	-0-	-851	-0-	91	1	5072	2	N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

02	5544	X	5458	-0-	-86	-0-	5458	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5994	-0-	-144	-0-	5994	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	5676	-0-	-264	-0-	5676	2			N	-0-			-0-
05	6076	X	5916	-0-	-160	-0-	5916	2			N	-0-			-0-
06	5850	X	5676	-0-	-174	-0-	5676	2			N	-0-			-0-
07	6045	X	5909	-0-	-136	-0-	5909	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	5152	X	4146	-0-	-1006	-0-	357	1	3789	2	N	-0-			-0-
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	297	1	5418	2	N	-0-			-0-
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	252	1	5346	2	N	-0-			-0-
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	296	1	5325	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	2651	-0-	-2869	-0-	461	1	2190	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	3178	-0-	-2526	-0-	558	1	2620	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	837	-0-	-563	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	915	-0-	-635	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	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
02	5796	X	4912	-0-	-884	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5809	-0-	-670	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5638	-0-	-632	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5341	-0-	-1138	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5596	-0-	-232	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	402	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3590	-0-	-161	-0-	390	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3660	-0-	-690	-0-	336	1	3324	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3505	-0-	-990	-0-	320	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3709	-0-	-641	-0-	318	1	3391	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	335	1	3262	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
02	2996	X	2677	-0-	-319	-0-	286	1	2391	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	314	1	2485	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2797	-0-	-413	-0-	293	1	2504	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2985	-0-	-332	-0-	308	1	2677	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	263	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	321	1	2417	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
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	222	1	4510	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4984	-0-	-131	-0-	265	1	4719	2	N	-0-					-0-
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	281	1	4858	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5174	-0-	-65	-0-	310	1	4864	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4753	-0-	-317	-0-	337	1	4416	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	337	1	4578	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
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
06	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
07	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	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
02	7196	X	6871	-0-	-325	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7573	-0-	-394	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7195	-0-	-515	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7292	-0-	-675	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7216	-0-	-134	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
07	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	3136	X	254	-0-	-2882	-0-	254	1			Y	-0-					-0-
03	3379	X	1002	-0-	-2377	-0-	216	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	291	1	2981	2	Y	-0-					-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	320	1	3108	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2224	-0-	-386	-0-	295	1	1929	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	337	1	2673	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
02	2044	X	1441	-0-	-603	-0-	139	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1864	-0-	-399	-0-	183	1	1681	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	1419	-0-	-771	-0-	183	1	1236	2	N	-0-					-0-
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	221	1	2442	2	N	-0-					-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	126	1	3857	2	N	-0-					-0-
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	144	1	2506	2	N	-0-					-0-

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
02	2352	X	840	-0-	-1512	-0-	229	1	611	2	N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	331	1	4324	2	N	-0-					-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	333	1	2736	2	N	-0-					-0-
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	306	1	5072	2	N	-0-					-0-
06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	164	1	5062	2	N	-0-					-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	162	1	4692	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
02	3248	X	2962	-0-	-286	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2573	-0-	-1023	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2477	-0-	-943	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2504	-0-	-1030	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	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
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	859	1	2132	2	N	-0-					-0-
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	1122	1	2706	2	N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1125	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	1146	1	2167	2	N	-0-					-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	1137	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	2232	1	2343	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	1			N	-0-					-0-
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	1			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	855	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	825	1	1582	2	N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	852	1	1455	2	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
02	2548	N	2429	-0-	-119	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2610	-0-	-211	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2209	-0-	-521	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	1290	-0-	-1407	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3920	X	2923	-0-	-997	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2998	-0-	-1125	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3232	-0-	-818	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3444	-0-	-834	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4466	-0-	-664	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4727	-0-	-574	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4282	-0-	-848	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4344	-0-	-957	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1757	-0-	-287	-0-	1105	1	652	2	N	-0-					-0-
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	1031	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	906	1	1321	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1291	-0-	-972	-0-	957	1	334	2	N	-0-					-0-
06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	1010	1	2933	2	N	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	1019	1	2572	2	N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12600	X	10975	-0-	-1625	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12278	-0-	-1517	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	12147	-0-	-903	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
05	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
06	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
07	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5497	-0-	-243	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6118	-0-	-272	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6396	-0-	-207	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	2390	-0-	-1866	-0-	241	1	2149	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4712	X	2617	-0-	-2095	-0-	267	1	2350	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2524	-0-	-56	-0-	258	1	2266	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2483	-0-	-183	-0-	267	1	2216	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2463	-0-	-87	-0-	258	1	2205	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	267	1	2165	2	Y	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3248	X	2887	-0-	-361	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	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
02	4312	X	3125	-0-	-1187	-0-	124	1	3001	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4382	-0-	-392	-0-	124	1	4258	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3791	-0-	-589	-0-	110	1	3681	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4182	-0-	-344	-0-	110	1	4072	2	N	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	151	1	4422	2	N	-0-					-0-
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	113	1	4547	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
02	1708	X	41	-0-	-1667	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	142	-0-	-1594	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	190	-0-	-1490	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	310	X	92	-0-	-218	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	248	1	265	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
02	4029	X	3156	-0-	-873	-0-	252	1	2904	2	N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	344	1	2865	2	N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	326	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	411	1	3068	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	401	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	419	1	2386	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
02	3136	X	2631	-0-	-505	-0-	852	1	1779	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	879	1	2408	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	858	1	2217	2	N	-0-			-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	812	1	2826	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	3102	-0-	-78	-0-	782	1	2320	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2500	-0-	-786	-0-	804	1	1696	2	N	-0-			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6608	X	5919	-0-	-689	-0-	5919	2			Y	-0-			-0-
03	7254	X	6862	-0-	-392	-0-	6862	2			Y	-0-			-0-
04	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			Y	-0-			-0-
05	7006	X	6690	-0-	-316	-0-	6690	2			Y	-0-			-0-
06	6630	X	6100	-0-	-530	-0-	6100	2			Y	-0-			-0-
07	7347	X	5271	-0-	-2076	-0-	16	1	5255	2	Y	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-			-0-
03	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	2964	-0-	-396	-0-	2964	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	2849	-0-	-1212	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
06	3930	X	2541	-0-	-1389	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
07	4061	X	2577	-0-	-1484	-0-	2577	2			N	-0-			-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7100 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-			-0-
05	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	2			N	-0-			-0-
06	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-			-0-
07	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	2			N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2690	-0-	-138	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
04	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2940	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3043	2			N	-0-			-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	5572	X	5555	-0-	-17	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6073	-0-	-96	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5539	-0-	-431	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5715	-0-	-454	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4956	-0-	-984	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5128	-0-	-1010	-0-	5128	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
02	2380	X	2310	-0-	-70	-0-	241	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2325	-0-	-310	-0-	242	1	2083	2	Y	-0-					-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	230	1	2396	2	Y	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	262	1	2995	2	Y	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	258	1	2856	2	Y	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	267	1	2815	2	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
02	1428	N	733	-0-	-695	-0-	52	1	681	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	802	-0-	-810	-0-	36	1	766	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	24	1	1416	2	N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	27	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3407	-0-	407	407	86	1	3321	2	N	-0-					-0-
07	3004	N	2597	-0-	-407	-0-	89	1	2508	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
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	382	1	2013	2	N	-0-					-0-
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	340	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	299	1	2291	2	N	-0-					-0-
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	345	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	377	1	2226	2	N	-0-					-0-
07	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	440	1	2022	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
02	6832	X	6149	-0-	-683	-0-	140	1	6009	2	N	-0-					-0-
03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	219	1	7462	2	N	-0-					-0-
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	62	1	7144	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6662	-0-	-623	-0-	109	1	6553	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6707	-0-	-613	-0-	94	1	6613	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6374	-0-	-1190	-0-	95	1	6279	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
02	6636	X	6137	-0-	-499	-0-	241	1	5896	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6536	-0-	-811	-0-	267	1	6269	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6156	-0-	-954	-0-	258	1	5898	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6095	-0-	-1221	-0-	267	1	5828	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5876	-0-	-694	-0-	258	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6537	-0-	-252	-0-	267	1	6270	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
02	3052	X	993	-0-	-2059	-0-	1	1	992	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	X	1	-0-	-3449	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3565	X	349	-0-	-3216	-0-	67	1	282	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2653	-0-	-407	-0-	305	1	2348	2	N	-0-					-0-
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	176	1	4714	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
02	2464	X	2356	-0-	-108	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2195	-0-	-347	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2062	-0-	-308	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1788	-0-	-816	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1773	-0-	-366	-0-	1773	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
02	4172	X	2490	-0-	-1682	-0-	610	1	1880	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	603	1	3703	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3484	-0-	-986	-0-	484	1	3000	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	343	1	3887	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3852	-0-	-618	-0-	330	1	3522	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4252	-0-	-57	-0-	268	1	3984	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
02	4732	X	4465	-0-	-267	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5023	-0-	-216	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4375	-0-	-545	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4921	-0-	-70	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4735	-0-	-125	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	4843	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
02	4256	X	3988	-0-	-268	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4460	-0-	-252	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4317	-0-	-243	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4383	-0-	-81	-0-	4383	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
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	3198	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
02	3836	X	3719	-0-	-117	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4045	-0-	-35	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	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
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	240	1	4050	2	Y	-0-					-0-
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	267	1	3528	2	Y	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	254	1	3269	2	Y	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	267	1	3312	2	Y	-0-					-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	231	1	2906	2	Y	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	267	1	3428	2	Y	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4589	-0-	-255	-0-	2	1	4587	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5039	-0-	-151	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	5065	-0-	-19	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3549	-0-	-147	-0-	241	1	3308	2	N	-0-					-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	267	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	258	1	4011	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	267	1	3364	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3384	-0-	-1266	-0-	258	1	3126	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3515	-0-	-1290	-0-	267	1	3248	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	895	1	1411	2	Y	-0-					14
03	2232	N	987	-0-	-1245	-0-	987	1			Y	-0-					14
04	2160	N	838	-0-	-1322	-0-	838	1			Y	-0-					14
05	2232	N	671	-0-	-1561	-0-	671	1			Y	-0-					14
*06	960	N	733	-0-	-227	-0-	733	1			Y	-0-					14
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	672	1			Y	-0-	14	7			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4773	-0-	-838	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4142	-0-	-628	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3938	-0-	-1983	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4160	-0-	-1570	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5291	-0-	-630	-0-	5291	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	2374	-0-	-2896	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3093	-0-	-2007	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3699	-0-	-1571	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3803	-0-	-1297	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3527	-0-	-1743	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	9	-0-	-999	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	1792	N	1531	-0-	-261	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1553	-0-	-834	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1294	-0-	-806	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1318	-0-	-387	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	681	-0-	-819	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	705	-0-	-628	-0-	705	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

02	430	X	430	-0-	-0-	-0-	224	1	206	2	N	-0-					-0-
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					-0-
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
05	465	X	350	-0-	-115	-0-	350	1			N	-0-					-0-
06	676	X	676	-0-	-0-	-0-	327	1	349	2	N	-0-					-0-
07	465	X	358	-0-	-107	-0-	358	1			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-					-0-
03	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	1			N	-0-					-0-
04	210	X	122	-0-	-88	-0-	122	1			N	-0-					-0-
05	465	X	110	-0-	-355	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
06	540	X	16	-0-	-524	-0-	11	1	5	2	N	-0-					-0-
07	558	X	18	-0-	-540	-0-	18	1			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	241	1	2103	2	N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	267	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	258	1	2293	2	N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	267	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	258	1	2298	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	267	1	2296	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	350	1	3867	2	N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	388	1	4214	2	N	-0-					-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	375	1	4399	2	N	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	388	1	4375	2	N	-0-					-0-
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	375	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	388	1	3843	2	N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	303	1	295	2	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	470	1	809	2	N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	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
02	2912	X	2477	-0-	-435	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
03	3596	X	752	-0-	-2844	-0-	752	2			N	-0-			-0-
04	3480	X	2282	-0-	-1198	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
05	3596	X	1399	-0-	-2197	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-			-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	3024	X	2907	-0-	-117	-0-	2907	2			N	-0-			-0-
03	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
04	3120	X	2347	-0-	-773	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
05	3224	X	664	-0-	-2560	-0-	664	2			N	-0-			-0-
06	3210	X	386	-0-	-2824	-0-	386	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	103	-0-	-3214	-0-	103	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

02	5740	X	4450	-0-	-1290	-0-	167	1	4283	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	4425	-0-	-1744	-0-	289	1	4136	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5486	-0-	-604	-0-	402	1	5084	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5371	-0-	-922	-0-	562	1	4809	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	4689	-0-	-1401	-0-	488	1	4201	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4170	-0-	-1503	-0-	414	1	3756	2	N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

02	1652	N	1565	-0-	-87	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
06	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

02	4928	X	4005	-0-	-923	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
03	5363	X	2983	-0-	-2380	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	5123	-0-	-85	-0-	5123	2			N	-0-			-0-
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	4582	-0-	-967	-0-	4582	2			N	-0-			-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

02	4396	X	3840	-0-	-556	-0-	615	1	3225	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	3565	-0-	-1302	-0-	634	1	2931	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	2556	-0-	-2154	-0-	589	1	1967	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3089	-0-	-1158	-0-	603	1	2486	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3279	-0-	-831	-0-	585	1	2694	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3364	-0-	-883	-0-	590	1	2774	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

02	5628	X	5585	-0-	-43	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5050	-0-	-1181	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6102	-0-	-67	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6229	-0-	-2	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

02	2268	X	76	-0-	-2192	-0-	35	1	41	2	N	-0-					-0-
03	775	X	104	-0-	-671	-0-	104	1			N	-0-					-0-
04	750	X	306	-0-	-444	-0-	216	1	90	2	N	-0-					-0-
05	248	X	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	210	X	26	-0-	-184	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	134	1	2181	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

02	3612	X	2375	-0-	-1237	-0-	638	1	1737	2	N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	672	1	4568	2	N	-0-					-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	539	1	3479	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3105	-0-	-894	-0-	620	1	2485	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3784	-0-	-86	-0-	525	1	3259	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2452	-0-	-1547	-0-	577	1	1875	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	163	1	2130	2	Y	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	140	1	3291	2	Y	-0-					-0-
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	113	1	2833	2	Y	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	116	1	2701	2	Y	-0-					-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	109	1	2634	2	Y	-0-					-0-
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	110	1	2791	2	Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	1			N	-0-					-0-
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	591	1	676	2	N	-0-					-0-
07	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	498	1	1382	2	N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

02	3696	X	3566	-0-	-130	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3679	-0-	-413	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	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
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

02	2408	X	1921	-0-	-487	-0-	483	1	1438	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2113	-0-	-212	-0-	557	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	530	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1647	-0-	-492	-0-	557	1	1090	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1651	-0-	-419	-0-	539	1	1112	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	2069	-0-	-70	-0-	557	1	1512	2	Y	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

02	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	120	1	6150	2	Y	-0-					20
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	122	1	6940	2	Y	-0-					20
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	121	1	6796	2	Y	91	40	1			71
							100	9									
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	121	1	6791	2	Y	-0-	24	1			47
*06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	124	1	5684	2	Y	-0-					47
*07	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	141	1	6549	2	Y	-0-					47

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 04/22/2026 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6859 - 8657

02	4928	X	7	-0-	-4921	-0-	7	1			Y	-0-					28
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					28
04	1290	X	514	-0-	-776	-0-	93	1	421	2	Y	-0-					28
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	522	1	4703	2	Y	-0-					28
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	453	1	3877	2	Y	-0-					28
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	447	1	4786	2	Y	-0-	28	7			-0-

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

02	1792	N	1599	-0-	-193	-0-	153	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	213	1	1833	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	190	1	1686	2	N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	164	1	1808	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1697	-0-	-283	-0-	151	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	150	1	1621	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	1			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	3594	-0-	494	494	360	1	3234	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3736	-0-	736	1230	344	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3905	-0-	805	2035	346	1	3559	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5796	X	3887	-0-	-1909	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5180	-0-	-1082	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4474	-0-	-956	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2324	X	495	-0-	-1829	-0-	495	1			N	-0-					-0-
03	2294	X	255	-0-	-2039	-0-	255	1			N	-0-					-0-
04	3420	X	1671	-0-	-1749	-0-	483	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	246	1	4865	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	179	1	3169	2	N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	131	1	3074	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9268	X	6204	-0-	-3064	-0-	220	1	5984	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	8757	-0-	-946	-0-	146	1	8611	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8778	-0-	-252	-0-	39	1	8739	2	N	-0-					-0-
05	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	38	1	9120	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	8445	-0-	-15	-0-	36	1	8409	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8994	-0-	-89	-0-	37	1	8957	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2240	X	1755	-0-	-485	-0-	375	1	1380	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2166	-0-	-624	-0-	465	1	1701	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2265	-0-	-435	-0-	475	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	492	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	456	1	1792	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2297	-0-	-59	-0-	483	1	1814	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
02	3892	X	3577	-0-	-315	-0-	627	1	2950	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3451	-0-	-858	-0-	350	1	3101	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	346	1	3102	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	361	1	3411	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3522	-0-	-318	-0-	349	1	3173	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3232	-0-	-736	-0-	341	1	2891	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
02	5012	X	4780	-0-	-232	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5489	-0-	-60	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5516	-0-	-33	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4872	-0-	-498	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5061	-0-	-488	-0-	5061	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
02	2996	X	2705	-0-	-291	-0-	458	1	2247	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2777	-0-	-540	-0-	725	1	2052	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2590	-0-	-740	-0-	591	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2936	-0-	-505	-0-	404	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1215	-0-	-2115	-0-	487	1	728	2	N	-0-					-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	398	1	2755	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
02	3612	X	3369	-0-	-243	-0-	148	1	3221	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	353	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	342	1	3133	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3652	-0-	-347	-0-	353	1	3299	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	342	1	3235	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	353	1	3023	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
02	4060	X	3655	-0-	-405	-0-	900	1	2755	2	N	-0-					-0-
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	926	1	3700	2	N	-0-					-0-
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	884	1	4128	2	N	-0-					-0-
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	887	1	3846	2	N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	793	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	902	1	4268	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
02	4312	X	3923	-0-	-389	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4147	-0-	-353	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	4385	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
02	8820	X	6978	-0-	-1842	-0-	638	1	6340	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9281	-0-	-484	-0-	701	1	8580	2	N	-0-					-0-
04	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	657	1	8164	2	N	-0-					-0-
05	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	671	1	8088	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8410	-0-	-560	-0-	640	1	7770	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7765	-0-	-1504	-0-	715	1	7050	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
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	19	1	5593	2	N	-0-			-0-
03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	77	1	5734	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	3101	-0-	-2029	-0-	300	1	2801	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	2816	-0-	-2485	-0-	365	1	2451	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4528	-0-	-602	-0-	375	1	4153	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4721	-0-	-580	-0-	366	1	4355	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	758	1	115	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	1807	-0-	-735	-0-	839	1	968	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	812	1	760	2	N	-0-			-0-
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	839	1	2027	2	N	-0-			-0-
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	812	1	2050	2	N	-0-			-0-
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	839	1	1968	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
02	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	204	1	1907	2	N	-0-			-0-
03	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	202	1	1899	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	2784	-0-	-546	-0-	160	1	2624	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2241	-0-	-1200	-0-	234	1	2007	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	1323	-0-	-2007	-0-	200	1	1123	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	1620	-0-	-1263	-0-	221	1	1399	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
02	980	N	794	-0-	-186	-0-	112	1	682	2	N	-0-			-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	124	1	145	2	N	-0-			-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	120	1	486	2	N	-0-			-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	120	1	948	2	N	-0-			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	120	1	280	2	N	-0-			-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	112	1	837	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
02	2632	N	2202	-0-	-430	-0-	197	1	2005	2	N	-0-			-0-
03	2821	N	2640	-0-	-181	-0-	175	1	2465	2	N	-0-			-0-
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	177	1	2477	2	N	-0-			-0-
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	217	1	2490	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2476	-0-	-74	-0-	212	1	2264	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	2363	-0-	-365	-0-	229	1	2134	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
02	1288	N	543	-0-	-745	-0-	543	1			N	-0-			-0-
03	2201	N	1648	-0-	-553	-0-	713	1	935	2	N	-0-			-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	698	1	1486	2	N	-0-			-0-
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	675	1	2294	2	N	-0-			-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	639	1	1848	2	N	-0-			-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	721	1	2044	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	204	1	3496	2	N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	182	1	3843	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	213	1	3495	2	N	-0-					-0-
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	223	1	4165	2	N	-0-					-0-
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	218	1	4944	2	N	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	192	1	4253	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
02	3892	X	3642	-0-	-250	-0-	161	1	3481	2	N	-0-					-0-
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	148	1	5902	2	N	-0-					-0-
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	128	1	6073	2	N	-0-					-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	234	1	5341	2	N	-0-					-0-
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	272	1	5880	2	N	-0-					-0-
07	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	260	1	6788	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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	Y	5	2	1			3
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	3000	N	3839	-0-	839	839	3839	2			Y	-0-					2
07	839	N	-0-	-0-	-839	-0-					Y	-0-					2

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
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6796	-0-	-179	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6308	-0-	-442	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6450	-0-	-649	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6230	-0-	-640	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5624	-0-	-1475	-0-	5624	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
02	3220	X	1895	-0-	-1325	-0-	348	1	1547	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	2597	-0-	-1495	-0-	462	1	2135	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	518	-0-	-3442	-0-	371	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	455	-0-	-3637	-0-	455	1			Y	-0-					-0-
06	2520	X	244	-0-	-2276	-0-	244	1			Y	-0-					-0-
07	2604	X	686	-0-	-1918	-0-	384	1	302	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
02	5096	X	3705	-0-	-1391	-0-	590	1	3115	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4199	-0-	-1443	-0-	787	1	3412	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	2868	-0-	-2412	-0-	909	1	1959	2	N	-0-					-0-
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	810	1	4025	2	N	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	748	1	3843	2	N	-0-					-0-
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	766	1	4399	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
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	289	1	5083	2	N	-0-					-0-
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	356	1	6583	2	N	-0-					-0-
04	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	336	1	7431	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5093	-0-	-456	-0-	272	1	4821	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5261	-0-	-109	-0-	223	1	5038	2	N	-0-					-0-
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	228	1	5469	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
02	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	12	1	6768	2	N	-0-			-0-
03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	5	1	7223	2	N	-0-			-0-
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-			-0-
06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-			-0-
07	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

02	2352	X	1951	-0-	-401	-0-	462	1	1489	2	N	-0-			-0-
03	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	505	1	1414	2	N	-0-			-0-
04	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	461	1	1479	2	N	-0-			-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	452	1	2037	2	N	-0-			-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	518	1	1643	2	N	-0-			-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	1223	1	1278	2	N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

02	9100	X	8818	-0-	-282	-0-	8818	2			N	-0-			-0-
03	10075	X	9557	-0-	-518	-0-	9557	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	9246	-0-	-504	-0-	9246	2			N	-0-			-0-
05	9765	X	9734	-0-	-31	-0-	9734	2			N	-0-			-0-
06	9450	X	8946	-0-	-504	-0-	8946	2			N	-0-			-0-
07	9765	X	9210	-0-	-555	-0-	9210	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

02	5320	X	2284	-0-	-3036	-0-	68	1	2216	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4163	-0-	-704	-0-	80	1	4083	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	72	1	4304	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4065	-0-	-120	-0-	60	1	4005	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	62	1	3988	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	4492	-0-	-34	-0-	62	1	4430	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	1			N	-0-			-0-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	1			N	-0-			-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-			-0-
05	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	1			N	-0-			-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	1			N	-0-			-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

02	4396	X	768	-0-	-3628	-0-	710	1	58	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	790	-0-	-4077	-0-	790	1			N	-0-			-0-
04	4710	X	3724	-0-	-986	-0-	760	1	2964	2	N	-0-			-0-
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	798	1	4189	2	N	-0-			-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	651	1	3379	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	879	-0-	-2965	-0-	879	1			N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	4613	2			N	-0-			-0-
04	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
05	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	4593	2			N	-0-			-0-
06	4770	X	4359	-0-	-411	-0-	4359	2			N	-0-			-0-
07	4929	X	4431	-0-	-498	-0-	4431	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
02	3752	X	301	-0-	-3451	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2403	-0-	-1441	-0-	399	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	1319	-0-	-391	-0-	1140	1	179	2	N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	1151	1	2471	2	N	-0-					-0-
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	910	1	2771	2	N	-0-					-0-
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	913	1	2861	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
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	445	1	2380	2	N	-0-					-0-
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	537	1	1735	2	N	-0-					-0-
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	594	1	810	2	N	-0-					-0-
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	620	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	598	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	633	1	1834	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
02	3808	X	3357	-0-	-451	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3753	-0-	-649	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3691	-0-	-569	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	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
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1962	-0-	-1128	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1806	-0-	-1852	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	1312	-0-	-2228	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	460	-0-	-3198	-0-	460	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2281	-0-	-385	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2480	-0-	-155	-0-	2480	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
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	101	1	2049	2	N	-0-					-0-
03	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	2	N	-0-					-0-
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	110	1	1219	2	N	-0-					-0-
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1136	2	N	-0-					-0-
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	82	1	1891	2	N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	115	1	3191	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
02	3220	X	3020	-0-	-200	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3223	-0-	-342	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3091	-0-	-359	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3216	-0-	-256	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2993	-0-	-247	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	3166	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3864	X	3458	-0-	-406	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2793	-0-	-1454	-0-	1	1	2792	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3673	-0-	-437	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3090	-0-	-1157	-0-	1	1	3089	2	N	-0-					-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	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
02	5768	X	5346	-0-	-422	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5947	-0-	-470	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5828	-0-	-382	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6160	-0-	-257	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	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
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3906	-0-	-155	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3855	-0-	-75	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	3983	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
02	6580	X	6479	-0-	-101	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6969	-0-	-316	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6623	-0-	-427	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6942	-0-	-219	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6587	-0-	-343	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6896	-0-	-265	-0-	6896	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
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	1251	1	2542	2	N	-0-					-0-
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	1165	1	4208	2	N	-0-					-0-
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	1137	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	1290	1	2765	2	N	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1315	1	2787	2	N	-0-					-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	1449	1	2906	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
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3344	-0-	-226	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	3381	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
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	395	1	2941	2	N	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	433	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	372	1	2496	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2656	-0-	-506	-0-	425	1	2231	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2209	-0-	-851	-0-	532	1	1677	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	344	1	2359	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
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	210	1	4121	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	263	1	3738	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	291	1	3557	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	299	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	259	1	4134	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4374	-0-	-431	-0-	247	1	4127	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
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	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
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4539	-0-	-49	-0-	4539	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

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

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	353	1	3709	2	N	-0-					-0-
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	340	1	4173	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	347	1	3349	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3552	-0-	-478	-0-	427	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3541	-0-	-359	-0-	360	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	305	1	3468	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

02	2968	X	2078	-0-	-890	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2722	-0-	-688	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2716	-0-	-584	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2784	-0-	-626	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

02	8456	X	8145	-0-	-311	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	9022	-0-	-247	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8959	-0-	-62	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8512	-0-	-218	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8810	-0-	-211	-0-	8810	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

02	4284	X	3281	-0-	-1003	-0-	548	1	2733	2	Y	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	607	1	4857	2	Y	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	527	1	4206	2	Y	-0-					-0-
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	532	1	4819	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4190	-0-	-400	-0-	498	1	3692	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	2765	-0-	-1978	-0-	551	1	2214	2	Y	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

02	1596	N	1394	-0-	-202	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1395	-0-	-372	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1530	-0-	-210	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3939	-0-	-741	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4062	-0-	-774	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3861	-0-	-819	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3712	-0-	-504	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

02	2800	N	3339	-0-	539	996	3339	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3588	-0-	488	1484	3588	2			N	-0-					-0-
04	4723	X	3239	-0-	-1484	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

02	3444	X	2798	-0-	-646	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2497	-0-	-1316	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2602	-0-	-1087	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2116	-0-	-1454	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	149	-0-	-4253	-0-	149	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

02	4592	X	3700	-0-	-892	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4529	-0-	-271	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4671	-0-	-249	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4453	-0-	-631	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	979	-0-	-1377	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	92	-0-	-2188	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

02	6328	X	5146	-0-	-1182	-0-	41	1	5105	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6863	-0-	-143	-0-	39	1	6824	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6594	-0-	-186	-0-	43	1	6551	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5387	-0-	-1309	-0-	44	1	5343	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5400	-0-	-1230	-0-	53	1	5347	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	4677	-0-	-2174	-0-	67	1	4610	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3988	-0-	-104	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2688	X	1239	-0-	-1449	-0-	64	1	1175	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2619	-0-	-202	-0-	2	1	2617	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2167	-0-	-563	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1147	-0-	-651	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1889	-0-	-631	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1376	-0-	-1228	-0-	36	1	1340	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

02	3696	X	2906	-0-	-790	-0-	393	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2883	-0-	-1209	-0-	561	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2965	-0-	-635	-0-	472	1	2493	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	5	-0-	-3219	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	3120	X	50	-0-	-3070	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	3224	X	2352	-0-	-872	-0-	179	1	2173	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

02	4620	X	3829	-0-	-791	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5000	-0-	-115	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4680	-0-	-150	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4850	-0-	-141	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4796	-0-	-34	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4521	-0-	-470	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5152	X	4903	-0-	-249	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5370	-0-	-303	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4952	-0-	-508	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5252	-0-	-390	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4957	-0-	-293	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	5009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5888	-0-	-22	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6077	-0-	-185	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5878	-0-	-182	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6103	-0-	-159	-0-	6103	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3194	-0-	-390	-0-	523	1	2671	2	Y	-0-					25
03	3968	X	3586	-0-	-382	-0-	469	1	3117	2	Y	-0-					25
04	3840	X	3131	-0-	-709	-0-	508	1	2623	2	Y	-0-					25
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	576	1	3509	2	Y	-0-					25
*06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	561	1	3453	2	Y	-0-					25
*07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	593	1	3008	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
02	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
05	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	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
02	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2881	-0-	-389	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2959	-0-	-420	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	2613	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
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	371	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	474	1	3673	2	N	-0-					-0-
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	347	1	4283	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	327	1	3383	2	N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	497	1	3568	2	N	-0-					-0-
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	448	1	3545	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
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	225	1	4037	2	N	-0-					-0-
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	239	1	5303	2	N	-0-					-0-
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	203	1	5123	2	N	-0-					-0-
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	217	1	5381	2	N	-0-					-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	190	1	5412	2	N	-0-					-0-
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	222	1	3770	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
02	6076	X	4888	-0-	-1188	-0-	265	1	4623	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5653	-0-	-1291	-0-	216	1	5437	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6284	-0-	-706	-0-	171	1	6113	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5771	-0-	-1452	-0-	210	1	5561	2	N	-0-					-0-
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	155	1	7132	2	N	-0-					-0-
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	150	1	7457	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	192	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	169	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	179	1	2478	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2204	-0-	-431	-0-	239	1	1965	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2581	-0-	-209	-0-	202	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2244	-0-	-515	-0-	220	1	2024	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	281	1	4530	2	N	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	311	1	4267	2	N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	276	1	3146	2	N	-0-					-0-
05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	294	1	1483	2	N	-0-					-0-
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	303	1	3536	2	N	-0-					-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	340	1	2637	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
02	7112	X	6174	-0-	-938	-0-	41	1	6133	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	6601	-0-	-1273	-0-	129	1	6472	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6561	-0-	-1059	-0-	205	1	6356	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6138	-0-	-1178	-0-	249	1	5889	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6056	-0-	-574	-0-	194	1	5862	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6517	-0-	-334	-0-	280	1	6237	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	980	X	396	-0-	-584	-0-	396	1			N	-0-					-0-
03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	482	1	752	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	906	-0-	-444	-0-	475	1	431	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	917	-0-	-478	-0-	439	1	478	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	481	-0-	-869	-0-	481	1			N	-0-					-0-
07	1240	X	458	-0-	-782	-0-	458	1			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3980	-0-	-528	-0-	495	1	3485	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4667	-0-	-107	-0-	537	1	4130	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3869	-0-	-661	-0-	468	1	3401	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4444	-0-	-237	-0-	548	1	3896	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4376	-0-	-154	-0-	434	1	3942	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4431	-0-	-250	-0-	437	1	3994	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
02	5516	X	4632	-0-	-884	-0-	599	1	4033	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6059	-0-	-48	-0-	685	1	5374	2	N	-0-					-0-
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	550	1	4715	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	675	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4013	-0-	-1837	-0-	750	1	3263	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	3124	-0-	-2921	-0-	786	1	2338	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8299	-0-	-1001	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7115	-0-	-1885	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7923	-0-	-1377	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8059	-0-	-941	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7951	-0-	-1349	-0-	7951	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4441	-0-	-851	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5105	-0-	-475	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4935	-0-	-645	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4400	-0-	-1900	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5538	-0-	-972	-0-	5538	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
02	7840	X	7071	-0-	-769	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8195	-0-	-265	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8686	-0-	-56	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7145	-0-	-1855	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8841	-0-	-459	-0-	8841	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4004	X	3923	-0-	-81	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4023	-0-	-596	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4124	-0-	-346	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3711	-0-	-908	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3729	-0-	-681	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	1894	-0-	-2446	-0-	1894	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
02	4396	X	4227	-0-	-169	-0-	39	1	4188	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4702	-0-	-165	-0-	56	1	4646	2	N	-0-					-0-
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	78	1	4267	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	79	1	4528	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	1781	-0-	-2779	-0-	153	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3476	-0-	-1236	-0-	135	1	3341	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
02	2996	X	2674	-0-	-322	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2135	-0-	-895	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1849	-0-	-1127	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1242	-0-	-1638	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	663	-0-	-2313	-0-	663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1503	-0-	-261	-0-	239	1	1264	2	N	-0-			-0-
03	1922	X	373	-0-	-1549	-0-	238	1	135	2	N	-0-			-0-
04	1740	X	1629	-0-	-111	-0-	28	1	1601	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1048	-0-	-626	-0-	305	1	743	2	N	-0-			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	258	1	958	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	485	-0-	-1189	-0-	284	1	201	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	170	1	4642	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	131	1	5945	2	N	-0-			-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	123	1	4433	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4452	-0-	-880	-0-	190	1	4262	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4212	-0-	-1188	-0-	227	1	3985	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	1091	-0-	-4489	-0-	215	1	876	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

02	5460	X	4349	-0-	-1111	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
03	5828	X	4424	-0-	-1404	-0-	4424	2			N	-0-			-0-
04	4920	X	3917	-0-	-1003	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-			-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	4725	-0-	-80	-0-	4725	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

02	4088	X	1882	-0-	-2206	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
03	4774	X	597	-0-	-4177	-0-	597	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	1041	-0-	-3579	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
05	4774	X	1520	-0-	-3254	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
06	2610	X	3	-0-	-2607	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

02	7980	X	7834	-0-	-146	-0-	7834	2			N	-0-			-0-
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-			-0-
04	8310	X	8280	-0-	-30	-0-	8280	2			N	-0-			-0-
05	8680	X	8382	-0-	-298	-0-	8382	2			N	-0-			-0-
06	8400	X	8120	-0-	-280	-0-	8120	2			N	-0-			-0-
07	8680	X	8196	-0-	-484	-0-	8196	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-			-0-
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			-0-
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-			-0-
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	783	1	3587	2	N	-0-			-0-
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	831	1	4944	2	N	-0-			-0-
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	760	1	5643	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

02	4844	X	4160	-0-	-684	-0-	4160	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4359	-0-	-477	-0-	4359	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	4348	-0-	-332	-0-	4348	2			N	-0-			-0-
05	4619	X	4507	-0-	-112	-0-	4507	2			N	-0-			-0-
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-			-0-
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1363	-0-	-681	-0-	147	1	1216	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	1660	-0-	-851	-0-	90	1	1570	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1756	-0-	-254	-0-	96	1	1660	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	170	1	999	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	749	-0-	-871	-0-	41	1	708	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1193	-0-	-636	-0-	75	1	1118	2	N	-0-			-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	1105	1	1364	2	N	-0-			-0-
03	1953	X	1736	-0-	-217	-0-	1223	1	513	2	N	-0-			-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	1139	1	2961	2	N	-0-			-0-
05	1953	X	1763	-0-	-190	-0-	1219	1	544	2	N	-0-			-0-
06	1890	X	1184	-0-	-706	-0-	1184	1			N	-0-			-0-
07	1953	X	1187	-0-	-766	-0-	1187	1			N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

02	4088	X	1314	-0-	-2774	-0-	172	1	1142	2	N	-0-			-0-
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	264	1	4616	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4329	-0-	-51	-0-	246	1	4083	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	1619	-0-	-2659	-0-	184	1	1435	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	1818	-0-	-2892	-0-	277	1	1541	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	271	1	4255	2	N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	1			N	-0-			-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
06	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	1			N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
03	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3434	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3449	-0-	-301	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3577	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
03	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-			-0-
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-			-0-
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-			-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

02	8176	X	8173	-0-	-3	-0-	8173	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	8371	-0-	-464	-0-	8371	2			N	-0-			-0-
04	8490	X	8049	-0-	-441	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
05	9052	X	7915	-0-	-1137	-0-	7915	2			N	-0-			-0-
06	8760	X	8256	-0-	-504	-0-	8256	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	8573	-0-	-479	-0-	8573	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4212	-0-	-688	-0-	484	1	3728	2	N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	342	1	5786	2	N	-0-					-0-
04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	302	1	5489	2	N	-0-					-0-
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	378	1	5271	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	3820	-0-	-1820	-0-	349	1	3471	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5364	-0-	-464	-0-	356	1	5008	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
04	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	7942	-0-	-2598	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9899	-0-	-301	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9672	-0-	-868	-0-	9672	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

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

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1353	-0-	-1447	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1313	-0-	-1384	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	576	-0-	-1824	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2263	-0-	-403	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2045	-0-	-1241	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2163	-0-	-1017	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2150	-0-	-1136	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

02	3584	X	3337	-0-	-247	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3399	-0-	-591	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4069	-0-	-54	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3831	-0-	-159	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	5	5	1			-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3662	-0-	-306	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3164	-0-	-676	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3506	-0-	-462	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	2458	-0-	-4424	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	138	-0-	-6522	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5972	-0-	-910	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5359	-0-	-761	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

02	3808	X	3651	-0-	-157	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3913	-0-	-303	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3026	-0-	-874	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3422	-0-	-608	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3766	-0-	-134	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3789	-0-	-241	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2479	-0-	-373	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3214	-0-	-90	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3469	-0-	-191	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3393	-0-	-389	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3015	-0-	-581	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8960	X	5335	-0-	-3625	-0-	487	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	5436	-0-	-3895	-0-	564	1	4872	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	5827	-0-	-3773	-0-	432	1	5395	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9453	-0-	-467	-0-	460	1	8993	2	N	-0-					-0-
06	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	443	1	14174	2	N	-0-					-0-
07	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	616	1	12767	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
02	3276	X	3235	-0-	-41	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3232	-0-	-278	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3326	-0-	-301	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3213	-0-	-267	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2565	-0-	-1031	-0-	2565	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
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
05	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	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
02	5012	X	4953	-0-	-59	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4899	-0-	-650	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4859	-0-	-451	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4760	-0-	-727	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5125	-0-	-185	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4357	-0-	-1130	-0-	4357	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
02	11228	X	10236	-0-	-992	-0-	96	1	10140	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11967	-0-	-464	-0-	699	1	11268	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11321	-0-	-709	-0-	644	1	10677	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	11395	-0-	-664	-0-	680	1	10715	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11205	-0-	-465	-0-	694	1	10511	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11278	-0-	-688	-0-	887	1	10391	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
02	8120	X	7580	-0-	-540	-0-	71	1	7509	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8679	-0-	-311	-0-	507	1	8172	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8359	-0-	-341	-0-	476	1	7883	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8672	-0-	-101	-0-	518	1	8154	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8453	-0-	-37	-0-	524	1	7929	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8361	-0-	-319	-0-	658	1	7703	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3324	-0-	-92	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3296	-0-	-274	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3253	-0-	-436	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

02	7308	X	6175	-0-	-1133	-0-	229	1	5946	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7875	-0-	-216	-0-	170	1	7705	2	N	-0-					-0-
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	252	1	7683	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7843	-0-	-124	-0-	290	1	7553	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	7347	-0-	-273	-0-	283	1	7064	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7976	-0-	-239	-0-	231	1	7745	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

02	2548	X	2221	-0-	-327	-0-	516	1	1705	2	Y	-0-					1
03	2821	X	2539	-0-	-282	-0-	552	1	1987	2	Y	-0-					1
04	2730	X	2050	-0-	-680	-0-	534	1	1516	2	Y	-0-					1
05	2542	X	1776	-0-	-766	-0-	542	1	1234	2	Y	-0-					1
*06	2460	X	1404	-0-	-1056	-0-	525	1	879	2	Y	-0-					1
*07	2542	X	1942	-0-	-600	-0-	552	1	1390	2	Y	-0-					1

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

02	4032	X	3755	-0-	-277	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4178	-0-	-286	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3877	-0-	-443	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3973	-0-	-77	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

02	3892	X	440	-0-	-3452	-0-	440	1			N	-0-					-0-
03	4309	X	499	-0-	-3810	-0-	499	1			N	-0-					-0-
04	4170	X	1084	-0-	-3086	-0-	564	1	520	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	962	-0-	-3347	-0-	759	1	203	2	N	-0-					-0-
06	840	X	733	-0-	-107	-0-	733	1			N	-0-					-0-
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	778	1	477	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	1			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	1			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	1			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

02	4788	X	4712	-0-	-76	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4613	-0-	-812	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4576	-0-	-674	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4774	-0-	-651	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4988	-0-	-220	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10976	X	10856	-0-	-120	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11488	-0-	-168	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10984	-0-	-296	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11575	-0-	-453	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	11081	-0-	-559	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
07	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	106	1	11182	2	N	-0-					-0-
03	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	769	1	12388	2	N	-0-					-0-
04	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	712	1	11788	2	N	-0-					-0-
05	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	773	1	12166	2	N	-0-					-0-
06	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	803	1	12160	2	N	-0-					-0-
07	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1008	1	11805	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

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

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2601	-0-	-227	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2601	-0-	-530	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2281	-0-	-749	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1966	-0-	-917	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	771	-0-	-729	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	5	-0-	-471	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5679	-0-	2879	12717	387	1	5292	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4127	-0-	1027	13744	257	1	3870	2	N	-0-					-0-
04	16718	X	2974	-0-	-13744	-0-	157	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	206	1	4037	2	N	-0-					-0-
06	720	X	307	-0-	-413	-0-	307	1			N	-0-					-0-
07	744	X	456	-0-	-288	-0-	435	1	21	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5889	-0-	-243	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5980	-0-	-809	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5513	-0-	-1057	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6183	-0-	-327	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5746	-0-	-554	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3019	-0-	-1181	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2795	-0-	-1173	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	1910	-0-	-1660	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2876	-0-	-813	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5882	-0-	-478	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5776	-0-	-1261	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4804	-0-	-2006	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5054	-0-	-1983	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5112	-0-	-768	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5754	-0-	-756	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5651	-0-	-559	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5427	-0-	-711	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5218	-0-	-512	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5784	-0-	-44	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	348	1	2913	2	N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	353	1	2973	2	N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	328	1	3007	2	N	-0-					-0-
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	343	1	3616	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	332	1	2954	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3095	-0-	-470	-0-	336	1	2759	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10372	-0-	-261	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10132	-0-	-158	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10514	-0-	-305	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9696	-0-	-774	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10004	-0-	-815	-0-	10004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5485	-0-	-3	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5305	-0-	-771	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5347	-0-	-729	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4834	-0-	-1046	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

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
02	1764	X	1658	-0-	-106	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	890	-0-	-939	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	95	-0-	-1915	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	154	-0-	-1923	-0-	154	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
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	44	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1458	-0-	-371	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			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
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	133	1	232	2	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
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	446	1	4193	2	N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	558	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	414	1	2027	2	N	-0-					-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	558	1	3888	2	N	-0-					-0-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	510	1	3363	2	N	-0-					-0-
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	291	1	2379	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
02	5544	X	4041	-0-	-1503	-0-	463	1	3578	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5090	-0-	-1048	-0-	620	1	4470	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4689	-0-	-1251	-0-	616	1	4073	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3667	-0-	-1014	-0-	698	1	2969	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4552	-0-	-368	-0-	527	1	4025	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	554	1	4396	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
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3744	-0-	-126	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3912	-0-	-87	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3327	-0-	-543	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2805	-0-	-1194	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	2522	-0-	-3050	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4662	-0-	-1476	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4486	-0-	-614	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	45	1	3906	2	N	-0-					-0-
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	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
02	2464	N	1353	-0-	-1111	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2516	-0-	-424	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1340	-0-	-1698	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2312	-0-	-508	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	291	-0-	-2623	-0-	291	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
02	3192	X	3178	-0-	-14	-0-	243	1	2935	2	Y	-0-					13
03	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	256	1	2653	2	Y	-0-					13
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	213	1	3095	2	Y	-0-					13
05	3534	X	2863	-0-	-671	-0-	217	1	2646	2	Y	-0-					13
06	3420	X	2884	-0-	-536	-0-	202	1	2682	2	Y	-0-					13
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					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
02	4844	X	4645	-0-	-199	-0-	257	1	4388	2	Y	-0-					10
03	5363	X	4469	-0-	-894	-0-	292	1	4177	2	Y	-0-					10
04	5190	X	4918	-0-	-272	-0-	272	1	4646	2	Y	-0-					10
05	5146	X	5011	-0-	-135	-0-	219	1	4792	2	Y	-0-					10
06	4980	X	4777	-0-	-203	-0-	185	1	4592	2	Y	-0-					10
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					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
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	156	1	4688	2	N	-0-					-0-
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	205	1	4804	2	N	-0-					-0-
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	212	1	4711	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4684	-0-	-307	-0-	215	1	4469	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4467	-0-	-363	-0-	208	1	4259	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	222	1	4249	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
02	4816	X	643	-0-	-4173	-0-	172	1	471	2	N	-0-					-0-
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	271	1	5352	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5105	-0-	-55	-0-	184	1	4921	2	N	-0-					-0-
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	343	1	4674	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5070	-0-	-240	-0-	216	1	4854	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4178	-0-	-1309	-0-	297	1	3881	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
02	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5670	-0-	-96	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4506	-0-	-984	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5418	-0-	-255	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

02	4620	X	2546	-0-	-2074	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3053	-0-	-1566	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4582	-0-	-8	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4109	-0-	-634	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3428	-0-	-1162	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4421	-0-	-322	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

02	2604	X	2166	-0-	-438	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2040	-0-	-843	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2423	-0-	-217	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	1897	-0-	-800	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1620	-0-	-1046	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	778	-0-	-1733	-0-	778	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

02	6888	X	6609	-0-	-279	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7296	-0-	-330	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7102	-0-	-158	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7057	-0-	-445	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6823	-0-	-257	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7029	-0-	-318	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1552	-0-	-1176	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

02	4284	X	2569	-0-	-1715	-0-	758	1	1811	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	1735	-0-	-3008	-0-	839	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	1939	-0-	-2651	-0-	812	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4280	-0-	-463	-0-	839	1	3441	2	Y	-0-					-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	781	1	3050	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	823	1	1997	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
02	4284	X	3575	-0-	-709	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4690	-0-	-53	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	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
02	2884	X	2497	-0-	-387	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2549	-0-	-331	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2409	-0-	-411	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	2438	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
02	5376	X	2705	-0-	-2671	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4470	-0-	-335	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5488	-0-	-662	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5898	-0-	-457	-0-	5898	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
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	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
02	3444	X	2437	-0-	-1007	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2870	-0-	-819	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2648	-0-	-922	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2043	-0-	-1398	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2425	-0-	-458	-0-	2425	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
02	3948	X	3824	-0-	-124	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3899	-0-	-596	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2364	-0-	-2076	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	16	-0-	-4572	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					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
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6859	-0-	-302	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6718	-0-	-212	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6994	-0-	-198	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6684	-0-	-276	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6773	-0-	-419	-0-	6773	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
02	2492	N	1936	-0-	-556	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	1540	-0-	-1219	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	3	-0-	-2667	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	N	5	-0-	-1495	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	5970	-0-	-582	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6647	-0-	-204	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6607	-0-	-27	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6235	-0-	-185	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2276	-0-	-1140	-0-	325	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2652	-0-	-944	-0-	403	1	2249	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	1745	-0-	-1645	-0-	390	1	1355	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2644	-0-	-549	-0-	403	1	2241	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1514	-0-	-1066	-0-	390	1	1124	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	830	-0-	-1836	-0-	403	1	427	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2867	-0-	-437	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3333	-0-	-987	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3800	-0-	-664	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3542	-0-	-658	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3845	-0-	-805	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3633	-0-	-867	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3234	-0-	-920	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3214	-0-	-626	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	405	1	3346	2	N	-0-					-0-
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	610	1	4143	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3799	-0-	-221	-0-	470	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3663	-0-	-491	-0-	465	1	3198	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	515	1	3895	2	N	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	445	1	3981	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2095	-0-	-873	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3087	-0-	-33	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	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
02	3668	X	2941	-0-	-727	-0-	6	1	2935	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	6	1	3695	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3537	-0-	-243	-0-	5	1	3532	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	2972	-0-	-934	-0-	4	1	2968	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3106	-0-	-464	-0-	5	1	3101	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	2823	-0-	-866	-0-	4	1	2819	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
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	13	1	2083	2	N	-0-			-0-
03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	13	1	2237	2	N	-0-			-0-
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	24	1	2070	2	N	-0-			-0-
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	17	1	2837	2	N	-0-			-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	61	1	1946	2	N	-0-			-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	28	1	1976	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	3612	X	3039	-0-	-573	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	3496	-0-	-503	-0-	3496	2			N	-0-			-0-
04	3780	X	3433	-0-	-347	-0-	3433	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	3567	2			N	-0-			-0-
06	3570	X	3282	-0-	-288	-0-	3282	2			N	-0-			-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	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
02	3864	X	3311	-0-	-553	-0-	223	1	3088	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	265	1	3556	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3610	-0-	-500	-0-	261	1	3349	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3792	-0-	-455	-0-	342	1	3450	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3143	-0-	-547	-0-	383	1	2760	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2721	-0-	-1092	-0-	340	1	2381	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
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	559	1	157	2	N	-0-			-0-
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	633	1	347	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	535	-0-	-3125	-0-	483	1	52	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	654	-0-	-3128	-0-	654	1			N	-0-			-0-
06	3660	X	336	-0-	-3324	-0-	336	1			N	-0-			-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					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
02	2492	X	495	-0-	-1997	-0-	495	1			N	-0-					-0-
03	1550	X	620	-0-	-930	-0-	620	1			N	-0-					-0-
04	720	X	699	-0-	-21	-0-	699	1			N	-0-					-0-
05	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	1			N	-0-					-0-
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-					-0-
07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	1			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

02	3164	X	2752	-0-	-412	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2963	-0-	-637	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	319	1	2708	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	353	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2623	-0-	-437	-0-	342	1	2281	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	353	1	2865	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	342	1	2600	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2626	-0-	-722	-0-	353	1	2273	2	N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

02	2828	X	2737	-0-	-91	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2438	-0-	-600	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2698	-0-	-242	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2490	-0-	-548	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	473	1	3316	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3747	-0-	-283	-0-	543	1	3204	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2222	-0-	-1468	-0-	546	1	1676	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	1252	-0-	-2933	-0-	1252	1			N	-0-					-0-
06	4050	X	2317	-0-	-1733	-0-	1478	1	839	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2109	-0-	-2076	-0-	1590	1	519	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

02	4340	X	2682	-0-	-1658	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3013	-0-	-1792	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2964	-0-	-1686	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2211	-0-	-1664	-0-	16	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3115	-0-	-425	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	2209	-0-	-3278	-0-	16	1	2193	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4201	-0-	-1109	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	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
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
05	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	16	1	1756	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	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
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4627	-0-	-353	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4652	-0-	-494	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
*06	4920	X	4176	-0-	-744	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
*07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	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
02	6552	X	2806	-0-	-3746	-0-	561	1	2245	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	5831	-0-	-1423	-0-	591	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6449	-0-	-571	-0-	552	1	5897	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4073	-0-	-577	-0-	564	1	3509	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4255	-0-	-1385	-0-	652	1	3603	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5152	-0-	-1513	-0-	556	1	4596	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
02	5068	X	4941	-0-	-127	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5428	-0-	-338	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	4801	-0-	-965	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
*06	5490	X	5009	-0-	-481	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
*07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	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
02	7952	X	7197	-0-	-755	-0-	377	1	6820	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	5481	-0-	-3323	-0-	458	1	5023	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7926	-0-	-354	-0-	427	1	7499	2	N	-0-					-0-
05	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	496	1	8088	2	N	-0-					-0-
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	415	1	7883	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	8151	-0-	-33	-0-	424	1	7727	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
02	5264	X	3613	-0-	-1651	-0-	544	1	3069	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4597	-0-	-1138	-0-	632	1	3965	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5213	-0-	-337	-0-	631	1	4582	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4124	-0-	-743	-0-	659	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	531	1	4751	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5356	-0-	-38	-0-	667	1	4689	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
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	925	1	2764	2	N	-0-					-0-
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	927	1	2906	2	N	-0-					-0-
05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	889	1	2781	2	N	-0-					-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	890	1	2429	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
02	4648	X	4471	-0-	-177	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-			-0-
04	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-			-0-
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	5296	-0-	-494	-0-	5296	2			N	-0-			-0-
07	5983	X	5397	-0-	-586	-0-	5397	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

02	3220	X	982	-0-	-2238	-0-	109	1	873	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3467	-0-	-98	-0-	127	1	3340	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2109	-0-	-1341	-0-	66	1	2043	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2950	-0-	-491	-0-	225	1	2725	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	1888	-0-	-1472	-0-	275	1	1613	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	1136	-0-	-2336	-0-	277	1	859	2	N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

02	8596	X	1368	-0-	-7228	-0-	1057	1	311	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	3081	-0-	-6436	-0-	1191	1	1890	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	1375	-0-	-1805	-0-	1182	1	193	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	49	-0-	-3113	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	93	1	5288	2	N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

02	3780	X	3353	-0-	-427	-0-	331	1	3022	2	N	-0-			-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	373	1	4511	2	N	-0-			-0-
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	341	1	4561	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	3607	-0-	-1012	-0-	356	1	3251	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	336	1	3822	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4202	-0-	-417	-0-	348	1	3854	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

02	4312	X	3732	-0-	-580	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
03	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	3952	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	3726	-0-	-894	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
05	4774	X	4045	-0-	-729	-0-	4045	2			N	-0-			-0-
06	4620	X	3593	-0-	-1027	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
07	4123	X	3205	-0-	-918	-0-	3205	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	207	1	3715	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	196	-0-	-2222	-0-	196	1			N	-0-			-0-
04	2340	X	107	-0-	-2233	-0-	107	1			N	-0-			-0-
05	4340	X	100	-0-	-4240	-0-	100	1			N	-0-			-0-
06	4200	X	105	-0-	-4095	-0-	105	1			N	-0-			-0-
07	4340	X	1213	-0-	-3127	-0-	9	1	1204	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

02	3108	X	2700	-0-	-408	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	2925	-0-	-516	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
04	3330	X	2835	-0-	-495	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
05	3441	X	2922	-0-	-519	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
06	3330	X	1721	-0-	-1609	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
07	2976	X	2125	-0-	-851	-0-	2125	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
02	2128	N	1622	-0-	-506	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1259	-0-	-1221	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1371	-0-	-819	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	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
02	6636	X	6613	-0-	-23	-0-	267	1	6346	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6989	-0-	-358	-0-	348	1	6641	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5074	-0-	-1676	-0-	465	1	4609	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	5171	-0-	-2145	-0-	493	1	4678	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5145	-0-	-1935	-0-	496	1	4649	2	N	-0-					-0-
07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	409	1	7450	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
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	569	1	3523	2	N	-0-					-0-
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	581	1	4970	2	N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	455	1	3066	2	N	-0-					-0-
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	460	1	3846	2	N	-0-					-0-
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	439	1	4358	2	N	-0-					-0-
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	573	1	4312	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
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	1224	1	3040	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2723	-0-	-904	-0-	1406	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3434	-0-	-76	-0-	1140	1	2294	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	1768	-0-	-1859	-0-	1336	1	432	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	1393	-0-	-2117	-0-	1393	1			N	-0-					-0-
07	3627	X	1846	-0-	-1781	-0-	1438	1	408	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	289	-0-	-2539	-0-	289	1			N	-0-					-0-
03	3131	X	829	-0-	-2302	-0-	829	1			N	-0-					-0-
04	1260	X	861	-0-	-399	-0-	861	1			N	-0-					-0-
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	1			N	-0-					-0-
06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	764	1	683	2	N	-0-					-0-
07	899	X	867	-0-	-32	-0-	867	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5600	X	3919	-0-	-1681	-0-	912	1	3007	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	1162	1	5782	2	N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	1085	1	3915	2	N	-0-					-0-
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1202	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	2717	-0-	-4003	-0-	1151	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	2989	-0-	-3955	-0-	1151	1	1838	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
02	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	1			N	-0-					-0-
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	1			N	-0-					-0-
04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	1			N	-0-					-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	118	1	4351	2	N	-0-					-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	175	1	3781	2	N	-0-					-0-
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	85	1	5299	2	N	-0-					-0-
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	149	1	5210	2	N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	191	1	4505	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4173	-0-	-105	-0-	199	1	3974	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

02	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8596	-0-	-84	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
04	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8374	-0-	-492	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7694	-0-	-886	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7992	-0-	-874	-0-	7992	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

02	3136	X	2818	-0-	-318	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2958	-0-	-402	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2734	-0-	-506	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

02	8064	X	6908	-0-	-1156	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8239	-0-	-689	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7897	-0-	-743	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7405	-0-	-575	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7384	-0-	-862	-0-	7384	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
02	5264	X	3335	-0-	-1929	-0-	156	1	3179	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5279	-0-	-549	-0-	45	1	5234	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4525	-0-	-425	-0-	53	1	4472	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4270	-0-	-8	-0-	50	1	4220	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	3043	-0-	-2057	-0-	140	1	2903	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	1540	-0-	-3730	-0-	171	1	1369	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4712	-0-	-434	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4885	-0-	-95	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	215	-0-	-4931	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	1602	-0-	-3378	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	1237	-0-	-3909	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	2	1	6281	2	N	-0-					-0-
03	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6385	-0-	-335	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6331	-0-	-613	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	185	1	4511	2	N	-0-					-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	162	1	5727	2	N	-0-					-0-
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	146	1	5360	2	N	-0-					-0-
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	180	1	5657	2	N	-0-					-0-
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	114	1	5999	2	N	-0-					-0-
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	140	1	5135	2	N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6574	-0-	-587	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6529	-0-	-694	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6599	-0-	-391	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6663	-0-	-560	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	24	1	34	2	N	-0-					-0-
04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	2	N	-0-					-0-
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	83	1	6544	2	N	-0-					-0-
06	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	56	1	8459	2	N	-0-					-0-
07	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	27	1	7862	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5320	X	1948	-0-	-3372	-0-	11	1	1937	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	137	1	5756	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5393	-0-	-607	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4753	-0-	-1447	-0-	111	1	4642	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	2784	-0-	-2916	-0-	89	1	2695	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5200	-0-	-690	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

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

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	191	1	6562	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2061	-0-	-698	-0-	240	1	1821	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2232	-0-	-288	-0-	378	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	250	-0-	-3594	-0-	250	1			N	-0-					-0-
06	3720	X	2312	-0-	-1408	-0-	280	1	2032	2	N	-0-					-0-
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	225	1	3982	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	4161	-0-	-1551	-0-	201	1	3960	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5917	-0-	-407	-0-	222	1	5695	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5843	-0-	-277	-0-	201	1	5642	2	N	-0-					-0-
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	246	1	6019	2	N	-0-					-0-
06	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	129	1	6140	2	N	-0-					-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	21	1	6971	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4534	-0-	-366	-0-	270	1	4264	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4895	-0-	-592	-0-	100	1	4795	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3107	-0-	-2203	-0-	197	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	3471	-0-	-2016	-0-	350	1	3121	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	266	1	5374	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4876	-0-	-146	-0-	303	1	4573	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5536	-0-	-64	-0-	124	1	5412	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5380	-0-	-820	-0-	232	1	5118	2	N	27	16	1			11
							30	9									
04	6000	X	4530	-0-	-1470	-0-	245	1	4285	2	N	-0-	11	1			-0-
05	6200	X	3772	-0-	-2428	-0-	247	1	3525	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	2707	-0-	-3233	-0-	274	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4987	-0-	-1151	-0-	311	1	4676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	288	1	2336	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	318	1	2462	2	N	-0-			-0-
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	214	1	2402	2	N	-0-			-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	250	1	2867	2	N	-0-			-0-
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	202	1	2769	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	156	1	2517	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	5730	-0-	-1130	-0-	159	1	5571	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	6845	-0-	-750	-0-	331	1	6514	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6311	-0-	-1039	-0-	149	1	6162	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	6352	-0-	-3	-0-	185	1	6167	2	N	-0-			-0-
06	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	100	1	7045	2	N	-0-			-0-
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	129	1	6971	2	N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2904	-0-	-484	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
03	3751	X	3144	-0-	-607	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	3038	-0-	-322	-0-	3038	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
06	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	2797	-0-	-427	-0-	2797	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	143	1	4823	2	N	-0-			-0-
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	130	1	5212	2	N	-0-			-0-
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	154	1	4790	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4696	-0-	-791	-0-	159	1	4537	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4730	-0-	-580	-0-	152	1	4578	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5319	-0-	-168	-0-	140	1	5179	2	N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	4552	-0-	-408	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
04	4800	X	4162	-0-	-638	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	4410	-0-	-798	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	5113	-0-	-95	-0-	5113	2			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	4798	-0-	-2062	-0-	4798	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	5654	-0-	-918	-0-	5654	2			N	-0-			-0-
04	6360	X	5782	-0-	-578	-0-	5782	2			N	-0-			-0-
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-			-0-
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-			-0-
07	5983	X	5121	-0-	-862	-0-	5121	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140	N	8	-0-	-132	-0-	8	1			N	-0-			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-			-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-			-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	94	1	922	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 #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1118	-0-	-1570	-0-	200	1	918	2	N	-0-					-0-
03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	224	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	159	1	2618	2	N	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	184	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	108	1	3482	2	N	-0-					-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	33	1	3823	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	7300	-0-	-1100	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
03	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7563	-0-	-957	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
05	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8574	-0-	-576	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8548	-0-	-907	-0-	8548	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
02	3556	X	3370	-0-	-186	-0-	3370	2			N	-0-					7
03	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3725	2			N	-0-					7
04	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	3514	2			N	-0-					7
05	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3693	2			N	-0-					7
06	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	3496	2	10	9	N	9	6	1			10
07	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2			N	-0-	9	1			1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2828	X	2137	-0-	-691	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2735	-0-	-396	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2750	-0-	-280	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2261	-0-	-379	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2786	-0-	-66	-0-	2786	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
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3959	-0-	859	859	3959	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4068	-0-	1068	1927	4068	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4004	-0-	904	2831	4004	2			N	-0-					-0-
06	6574	X	3743	-0-	-2831	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3322	-0-	-598	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3097	-0-	-1103	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3447	-0-	-483	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1323	-0-	-2738	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	660	1	576	2	N	-0-					-0-
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	517	1	860	2	N	-0-					-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	276	1	3194	2	N	-0-					-0-
05	961	X	895	-0-	-66	-0-	517	1	378	2	N	-0-					-0-
06	930	N	734	-0-	-196	-0-	390	1	344	2	N	-0-					-0-
07	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	594	1	1822	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

02	1848	N	289	-0-	-1559	-0-	289	1			N	-0-					-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					56
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					56
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					56
05	1767	N	630	-0-	-1137	-0-	630	2			N	-0-	56	1			-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	10	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	986	-0-	-719	-0-	7	1	979	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	1			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	1			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	469	-0-	-641	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	230	1	4175	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	216	1	3643	2	N	-0-					-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	236	1	4820	2	N	-0-					-0-
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	202	1	5116	2	N	-0-					-0-
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	169	1	5264	2	N	-0-					-0-
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	186	1	5284	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4208	-0-	-1140	-0-	261	1	3947	2	N	-0-			-0-
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	246	1	5424	2	N	-0-			-0-
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	250	1	6416	2	N	-0-			-0-
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	252	1	5553	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5471	-0-	-19	-0-	230	1	5241	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	4750	-0-	-1977	-0-	238	1	4512	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	1			N	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-			-0-
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-			-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-			-0-
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-			-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	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
02	3892	X	160	-0-	-3732	-0-	160	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	45	-0-	-4016	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-			-0-
05	4061	X	2045	-0-	-2016	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	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
02	3248	X	2391	-0-	-857	-0-	241	1	2150	2	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	267	1	3018	2	Y	-0-			-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	258	1	3859	2	Y	-0-			-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	267	1	3266	2	Y	-0-			-0-
06	3180	X	2758	-0-	-422	-0-	258	1	2500	2	Y	-0-			-0-
07	4216	X	2976	-0-	-1240	-0-	259	1	2717	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
02	6916	X	6396	-0-	-520	-0-	6396	2			N	-0-			-0-
03	7657	X	1118	-0-	-6539	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
04	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-			-0-
05	7409	X	7029	-0-	-380	-0-	7029	2			N	-0-			-0-
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-			-0-
07	8091	X	7456	-0-	-635	-0-	7456	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
02	3864	X	3579	-0-	-285	-0-	175	1	3404	2	Y	-0-			4
03	4278	X	4029	-0-	-249	-0-	187	1	3842	2	Y	-0-			4
04	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	166	1	3854	2	Y	-0-			4
05	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	164	1	3836	2	Y	-0-			4
06	3900	X	3607	-0-	-293	-0-	174	1	3433	2	Y	-0-			4
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	182	1	4004	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
02	3500	X	3123	-0-	-377	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3214	-0-	-258	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
04	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7409 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
03	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
04	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
05	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
06	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2614	-0-	-438	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3057	-0-	-260	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	146	1	8121	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	8021	-0-	-39	-0-	109	1	7912	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7173	-0-	-627	-0-	77	1	7096	2	N	-0-					-0-
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	72	1	8021	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6898	-0-	-902	-0-	71	1	6827	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7513	-0-	-547	-0-	68	1	7445	2	N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3116	-0-	-580	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3363	-0-	-667	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3370	-0-	-440	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3149	-0-	-323	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4730	-0-	-758	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4983	-0-	-659	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5420	-0-	-100	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5647	-0-	-57	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5499	-0-	-21	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5184	-0-	-427	-0-	5184	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	1427	-0-	-1709	-0-	228	1	1199	2	N	-0-					-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	308	1	3986	2	N	-0-					-0-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	307	1	3879	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3074	-0-	-243	-0-	320	1	2754	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3376	-0-	-794	-0-	306	1	3070	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	1476	-0-	-2864	-0-	309	1	1167	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2863	-0-	-581	-0-	96	1	2767	2	N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	73	1	4074	2	N	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	59	1	3844	2	N	-0-					-0-
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	61	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3652	-0-	-368	-0-	60	1	3592	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	68	1	4000	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	3575	-0-	-2949	-0-	89	1	3486	2	N	-0-					-0-
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	88	1	6189	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5503	-0-	-47	-0-	76	1	5427	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4794	-0-	-941	-0-	79	1	4715	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4939	-0-	-1121	-0-	74	1	4865	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5698	-0-	-564	-0-	96	1	5602	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	7161	-0-	-2919	-0-	141	1	7020	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	6428	-0-	-4701	-0-	561	1	5867	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	6209	-0-	-4561	-0-	499	1	5710	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	4300	-0-	-6643	-0-	481	1	3819	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	3710	-0-	-6880	-0-	481	1	3229	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	5233	-0-	-2703	-0-	397	1	4836	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	228	-0-	-3832	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3321	-0-	-957	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2641	-0-	-924	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4383	-0-	-205	-0-	4383	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	914	-0-	-1774	-0-	758	1	156	2	N	-0-					-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	839	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	812	1	2238	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2136	-0-	-964	-0-	839	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	812	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	839	1	2745	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	231	-0-	-4025	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3992	-0-	-7	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2157	-0-	-1501	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3573	-0-	-297	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	4557	-0-	-1071	-0-	316	1	4241	2	N	-0-					-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	306	1	5618	2	N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	234	1	5427	2	N	-0-					-0-
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	248	1	4984	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4381	-0-	-1349	-0-	238	1	4143	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	4678	-0-	-1243	-0-	255	1	4423	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3861	-0-	-283	-0-	339	1	3522	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	310	1	4650	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3195	-0-	-975	-0-	281	1	2914	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3551	-0-	-727	-0-	280	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3375	-0-	-1245	-0-	347	1	3028	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4156	-0-	-618	-0-	407	1	3749	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	53	1	6066	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6223	-0-	-256	-0-	8	1	6215	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5774	-0-	-106	-0-	3	1	5771	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5694	-0-	-1095	-0-	21	1	5673	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5963	-0-	-607	-0-	175	1	5788	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6290	-0-	-499	-0-	166	1	6124	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8504	-0-	-106	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7967	-0-	-930	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7667	-0-	-943	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8124	-0-	-773	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	501	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	454	1	1693	2	N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	411	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	708	-0-	-997	-0-	430	1	278	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1150	-0-	-920	-0-	463	1	687	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1191	-0-	-731	-0-	429	1	762	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	5795	-0-	-393	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6605	-0-	-246	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
04	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	6608	-0-	-150	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	6273	-0-	-117	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
07	6851	X	6460	-0-	-391	-0-	6460	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5071	-0-	-277	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5617	-0-	-211	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5402	-0-	-208	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5550	-0-	-247	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	5352	-0-	-78	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5522	-0-	-89	-0-	5522	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6636	X	6155	-0-	-481	-0-	6155	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6779	-0-	-444	-0-	6779	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6584	-0-	-286	-0-	6584	2			Y	-0-					-0-
05	6913	X	6795	-0-	-118	-0-	6795	2			Y	-0-					-0-
06	6600	X	6588	-0-	-12	-0-	6588	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6657	-0-	-163	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5656	X	3289	-0-	-2367	-0-	303	1	2986	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4628	-0-	-1572	-0-	298	1	4330	2	N	-0-					-0-
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	195	1	5961	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5365	-0-	-587	-0-	262	1	5103	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5742	-0-	-18	-0-	219	1	5523	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5559	-0-	-796	-0-	198	1	5361	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4228	X	1729	-0-	-2499	-0-	126	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3224	-0-	-1457	-0-	144	1	3080	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2555	-0-	-1435	-0-	154	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2912	-0-	-808	-0-	152	1	2760	2	N	-0-					-0-
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	154	1	4782	2	N	-0-					-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	153	1	4585	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	444	1	5128	2	N	-0-					-0-
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	357	1	5458	2	N	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	328	1	3480	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	3978	-0-	-2191	-0-	378	1	3600	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	3473	-0-	-2497	-0-	370	1	3103	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4694	-0-	-1475	-0-	415	1	4279	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5824	X	4932	-0-	-892	-0-	4932	2			N	-0-					61
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					61
04	5820	X	5164	-0-	-656	-0-	5164	2			N	-0-					61
05	6014	X	5507	-0-	-507	-0-	5507	2			N	-0-	61	7			-0-
06	5550	X	5148	-0-	-402	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	6879	-0-	-261	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6590	-0-	-726	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6698	-0-	-112	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6711	-0-	-915	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6358	-0-	-1022	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6125	-0-	-1501	-0-	6125	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4732	X	3688	-0-	-1044	-0-	1	1	3687	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4317	-0-	-984	-0-	4317	2			N	-0-			-0-
04	5130	X	4140	-0-	-990	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
05	5301	X	4374	-0-	-927	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
06	4620	X	4275	-0-	-345	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
07	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	4141	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	392	N	139	-0-	-253	-0-	139	1			N	-0-			-0-
03	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	1			N	-0-			-0-
04	150	N	26	-0-	-124	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

02	6972	X	6558	-0-	-414	-0-	6558	2			N	-0-			-0-
03	8711	X	7928	-0-	-783	-0-	7928	2			N	-0-			-0-
04	8430	X	7101	-0-	-1329	-0-	7101	2			N	-0-			-0-
05	8711	X	7439	-0-	-1272	-0-	7439	2			N	-0-			-0-
06	7680	X	7104	-0-	-576	-0-	7104	2			N	-0-			-0-
07	7936	X	6770	-0-	-1166	-0-	6770	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

02	6412	X	5861	-0-	-551	-0-	202	1	5659	2	N	-0-			-0-
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	198	1	6346	2	N	-0-			-0-
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	205	1	5676	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	174	1	5747	2	N	-0-			-0-
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	187	1	6197	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	5741	-0-	-800	-0-	309	1	5432	2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

02	4172	X	2674	-0-	-1498	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	3732	-0-	-887	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
04	4470	X	2644	-0-	-1826	-0-	2644	2			N	-0-			-0-
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-			-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3711	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

02	3752	X	3510	-0-	-242	-0-	282	1	3228	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	4051	-0-	-103	-0-	295	1	3756	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3773	-0-	-247	-0-	237	1	3536	2	N	-0-			-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	225	1	3674	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3782	-0-	-148	-0-	242	1	3540	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3032	-0-	-1029	-0-	428	1	2604	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
02	7028	X	6782	-0-	-246	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7518	-0-	-108	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
04	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7333	-0-	-293	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7203	-0-	-87	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7295	-0-	-362	-0-	7295	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
02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	283	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	355	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	322	1	408	2	N	-0-					-0-
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	339	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	337	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	347	1	667	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
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	409	1	51	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		708	-0-	708	708	708	2			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
02	4788	X	4093	-0-	-695	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4263	-0-	-945	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3994	-0-	-896	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3965	-0-	-964	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3532	-0-	-1058	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3658	-0-	-868	-0-	3658	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
02	3864	X	3568	-0-	-296	-0-	734	1	2834	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3868	-0-	-410	-0-	806	1	3048	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
04	4320	X	2387	-0-	-1933	-0-	749	1	1638	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	4464	X	3762	-0-	-702	-0-	807	1	2955	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3749	-0-	-571	-0-	730	1	3019	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3847	-0-	-90	-0-	787	1	3060	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 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
02	6888	X	6549	-0-	-339	-0-	6549	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	7244	-0-	-382	-0-	7216	2	28	9	Y	25	15	1			10
04	7380	X	6953	-0-	-427	-0-	6953	2			Y	-0-	10	1			-0-
05	7564	X	7049	-0-	-515	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-
06	7320	X	6625	-0-	-695	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6651	-0-	-603	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

02	1176	N	449	-0-	-727	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	863	-0-	-247	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6105	-0-	-715	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6004	-0-	-596	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5794	-0-	-1026	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	4861	-0-	-1773	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

02	6692	X	6282	-0-	-410	-0-	6282	2			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6515	-0-	-770	-0-	6515	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6220	-0-	-740	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
05	7068	X	6855	-0-	-213	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	6416	-0-	-304	-0-	6416	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	6927	-0-	-17	-0-	6927	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	166	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	170	1	3977	2	N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	150	1	3214	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	180	-0-	-3013	-0-	180	1			N	-0-					-0-
06	3450	X	309	-0-	-3141	-0-	309	1			N	-0-					-0-
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	110	1	4617	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	545	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	388	1	4710	2	N	-0-					-0-
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	379	1	4373	2	N	-0-					-0-
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	399	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	392	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	401	1	3762	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3140	-0-	-1228	-0-	73	1	3067	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3274	-0-	-1562	-0-	127	1	3147	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3524	-0-	-676	-0-	139	1	3385	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3827	-0-	-513	-0-	116	1	3711	2	N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	77	1	4005	2	N	-0-					-0-
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	99	1	3863	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	9648	-0-	-292	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10419	-0-	-555	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10437	-0-	-183	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10780	-0-	-194	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	10183	-0-	-167	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10781	-0-	-7	-0-	10781	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3334	-0-	-278	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3109	-0-	-859	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3153	-0-	-597	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3163	-0-	-526	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3895	-0-	-361	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4147	-0-	-565	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3879	-0-	-711	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4102	-0-	-488	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4283	-0-	-26	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3612	X	3542	-0-	-70	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3757	-0-	-53	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3735	-0-	-264	-0-	3735	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 #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	235	1	4194	2	Y	-0-					17
03	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	369	1	4262	2	Y	-0-					17
04	4590	X	4485	-0-	-105	-0-	303	1	4182	2	Y	-0-					17
05	4898	X	4667	-0-	-231	-0-	263	1	4404	2	Y	-0-					17
*06	4740	X	4481	-0-	-259	-0-	251	1	4230	2	Y	-0-					17
*07	4898	X	4448	-0-	-450	-0-	246	1	4202	2	Y	-0-					17

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

02	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
03	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6652	-0-	-218	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6798	-0-	-301	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

02	2828	X	2094	-0-	-734	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1871	-0-	-733	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1519	-0-	-731	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2101	-0-	-224	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2003	-0-	-247	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1810	-0-	-515	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

02	4088	X	3777	-0-	-311	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3471	-0-	-369	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3822	-0-	-704	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1376	-0-	-453	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	1061	-0-	-1459	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	1984	-0-	-2170	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

02	3136	X	517	-0-	-2619	-0-	517	1			N	-0-					-0-
03	3162	X	545	-0-	-2617	-0-	545	1			N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	509	1	3823	2	N	-0-					-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	540	1	3884	2	N	-0-					-0-
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	494	1	1899	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3124	-0-	-1340	-0-	506	1	2618	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	6216	X	3	-0-	-6213	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5203	-0-	-873	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5011	-0-	-869	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5972	-0-	-569	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5205	-0-	-1125	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5268	-0-	-1273	-0-	5268	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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					9
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-	2	1			7
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			Y	-0-	1	1			6
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					6
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					6

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
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	3821	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	3733	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	4309	X	3580	-0-	-729	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3364	-0-	-806	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3312	-0-	-997	-0-	3312	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
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3577	-0-	-443	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3832	-0-	-322	-0-	3832	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
02	4004	X	2644	-0-	-1360	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2903	-0-	-1530	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2802	-0-	-18	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	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
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	3079	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 #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2041	-0-	-1431	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3789	-0-	-55	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3297	-0-	-363	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1885	-0-	-439	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2019	-0-	-725	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2766	-0-	-144	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3732	-0-	-692	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	4643	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	4500	X	4416	-0-	-84	-0-	4416	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	5164	-0-	-100	-0-	123	1	5041	2	Y	-0-					6
03	5828	X	5618	-0-	-210	-0-	128	1	5490	2	Y	-0-					6
04	5640	X	5488	-0-	-152	-0-	117	1	5371	2	Y	-0-					6
05	5828	X	5594	-0-	-234	-0-	142	1	5452	2	Y	-0-					6
06	5640	X	5637	-0-	-3	-0-	140	1	5497	2	Y	-0-					6
07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	143	1	6077	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1036	-0-	-840	-0-	387	1	649	2	N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	425	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	363	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	386	1	2362	2	N	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	372	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	366	1	1077	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					5
03	6045	X	6016	-0-	-29	-0-	5988	2	28	9	Y	25	18	1			12
04	5850	X	5368	-0-	-482	-0-	5368	2			Y	-0-	12	1			-0-
05	6045	X	5636	-0-	-409	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
06	5850	X	4681	-0-	-1169	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5124	-0-	-921	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4704	X	4664	-0-	-40	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5111	-0-	-500	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5078	-0-	-533	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4881	-0-	-129	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5005	-0-	-172	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 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
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	484	1	274	2	N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	568	1	819	2	N	-0-					-0-
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	1			N	-0-					-0-
05	837	N	704	-0-	-133	-0-	624	1	80	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	921	-0-	-279	-0-	497	1	424	2	N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	459	1	156	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	181	-0-	-1247	-0-	181	1			N	-0-					-0-
03	651	N	299	-0-	-352	-0-	299	1			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	356	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	229	1	194	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

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

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	3684	-0-	-1580	-0-	183	1	3501	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4758	-0-	-1070	-0-	255	1	4503	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5061	-0-	-579	-0-	200	1	4861	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4399	-0-	-995	-0-	232	1	4167	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	2011	-0-	-3209	-0-	274	1	1737	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4298	-0-	-941	-0-	189	1	4109	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3657	-0-	-123	-0-	3657	2			Y	-0-					4
03	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4127	2	20	9	Y	18	13	1			9
04	4140	X	3997	-0-	-143	-0-	3997	2			Y	-0-	9	1			-0-
05	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3965	-0-	-55	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3861	-0-	-69	-0-	3842	2	19	9	Y	17	11	1			6
05	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	2			Y	-0-	6	1			-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	4181	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

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
02	2660	X	2412	-0-	-248	-0-	538	1	1874	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	478	1	1759	2	Y	37					37
							41	9									
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	565	1	2042	2	Y	34	34	1			37
							37	9									
05	2666	X	2654	-0-	-12	-0-	584	1	2070	2	Y	-0-	18	1			19
06	2580	X	2323	-0-	-257	-0-	515	1	1808	2	Y	-0-					19
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	510	1	2304	2	Y	-0-					19

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

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
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
03	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			Y	-0-					-0-
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			Y	-0-					-0-
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			Y	-0-					-0-
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			Y	-0-					-0-
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			Y	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

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
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	171	1	1570	2	N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	176	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1356	-0-	-204	-0-	153	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1219	-0-	-393	-0-	139	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	160	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	203	1	1059	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

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
02	476	X	342	-0-	-134	-0-	342	1			N	-0-					-0-
03	372	X	327	-0-	-45	-0-	327	1			N	-0-					-0-
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	462	1	834	2	N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	1			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

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
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	414	1	4700	2	N	-0-					-0-
03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	472	1	5655	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3140	-0-	-2110	-0-	589	1	2551	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	2918	-0-	-2507	-0-	630	1	2288	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	1699	-0-	-3551	-0-	461	1	1238	2	N	-0-					-0-
07	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	769	1	5884	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

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
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	158	1	3363	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	263	1	2279	2	N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	18	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	240	1	3515	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	158	1	3682	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	179	1	2764	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
02	5572	X	4149	-0-	-1423	-0-	403	1	3746	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	3825	-0-	-2034	-0-	327	1	3498	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4687	-0-	-953	-0-	428	1	4259	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	4438	-0-	-1297	-0-	479	1	3959	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	2962	-0-	-1478	-0-	407	1	2555	2	N	-0-			-0-
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	483	1	4497	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

02	3752	X	3503	-0-	-249	-0-	3503	2			Y	-0-			-0-
03	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	3858	2			Y	-0-			-0-
04	3780	X	2633	-0-	-1147	-0-	2633	2			Y	-0-			-0-
05	3906	X	2972	-0-	-934	-0-	2972	2			Y	-0-			-0-
06	3780	X	3375	-0-	-405	-0-	3375	2			Y	-0-			-0-
07	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3490	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			Y	-0-			-0-
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	1			Y	-0-			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	812	1	647	2	Y	-0-			-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			Y	-0-			-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			Y	-0-			-0-
07	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	824	1	183	2	Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

02	3108	X	2872	-0-	-236	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-			-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-			-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			Y	-0-			-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-			-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-			-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			Y	-0-			-0-
06	4560	X	4145	-0-	-415	-0-	4145	2			Y	-0-			-0-
07	4712	X	4166	-0-	-546	-0-	4166	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	731	1	4852	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	762	1	4450	2	N	-0-			-0-
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	540	1	5568	2	N	-0-			-0-
05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	558	1	6667	2	N	-0-			-0-
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	497	1	7324	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	558	1	4999	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

02	3556	X	3270	-0-	-286	-0-	3270	2			Y	-0-			-0-
03	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	3749	2			Y	-0-			-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-			-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			Y	-0-			-0-
06	3630	X	3576	-0-	-54	-0-	3576	2			Y	-0-			-0-
07	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3787	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
02	5348	X	5253	-0-	-95	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5988	-0-	-57	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5550	-0-	-300	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5840	-0-	-205	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5530	-0-	-260	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5558	-0-	-425	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

02	6412	X	5933	-0-	-479	-0-	5933	2			Y	-0-					7
03	6913	X	5572	-0-	-1341	-0-	5547	2	25	9	Y	23	18	1			12
04	6630	X	6107	-0-	-523	-0-	6107	2			Y	-0-	12	1			-0-
05	6820	X	6433	-0-	-387	-0-	6433	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	6112	-0-	-248	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6399	-0-	-173	-0-	6399	2			Y	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

02	2629	X	2438	-0-	-191	-0-	183	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	189	1	2659	2	N	-0-					-0-
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	185	1	2525	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2533	-0-	-102	-0-	200	1	2333	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1966	-0-	-584	-0-	218	1	1748	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2043	-0-	-592	-0-	295	1	1748	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

02	1596	N	1312	-0-	-284	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1371	-0-	-365	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	239	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	277	1	3565	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	320	1	3490	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	346	1	3168	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3111	-0-	-609	-0-	343	1	2768	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	343	1	3401	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

02	3668	X	2876	-0-	-792	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2942	-0-	-1119	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2285	-0-	-1645	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2622	-0-	-1439	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2634	-0-	-1296	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

02	2576	X	2247	-0-	-329	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2267	-0-	-523	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	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
02	3612	X	3195	-0-	-417	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3646	-0-	-43	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3515	-0-	-25	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	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
02	4144	X	3425	-0-	-719	-0-	507	1	2918	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	1056	-0-	-3470	-0-	498	1	558	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4269	-0-	-81	-0-	545	1	3724	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2525	-0-	-1257	-0-	537	1	1988	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3571	-0-	-89	-0-	436	1	3135	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4301	-0-	-101	-0-	436	1	3865	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
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	555	1	3423	2	N	-0-					-0-
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	557	1	6503	2	N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	504	1	3805	2	N	-0-					-0-
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	597	1	3161	2	N	-0-					-0-
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	612	1	5530	2	N	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	644	1	2249	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
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4174	-0-	-259	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3888	-0-	-402	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3839	-0-	-211	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3985	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
02	2003	N	1965	-0-	-38	-0-	580	1	1385	2	N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	567	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	531	1	848	2	N	-0-					-0-
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	587	1	803	2	N	-0-					-0-
06	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	553	1	813	2	N	-0-					-0-
07	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	606	1	833	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
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	262	1	3785	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2513	-0-	-1424	-0-	272	1	2241	2	N	-0-					-0-
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	264	1	4408	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	275	1	3755	2	N	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	248	1	4015	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3711	-0-	-598	-0-	244	1	3467	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
02	2772	X	1928	-0-	-844	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2765	-0-	-655	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3078	-0-	-456	-0-	3078	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
02	7700	X	7604	-0-	-96	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
04	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8410	-0-	-22	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7906	-0-	-434	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8587	-0-	-62	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9576	X	8532	-0-	-1044	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10255	-0-	-192	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9622	-0-	-458	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9098	-0-	-605	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9134	-0-	-796	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	10129	-0-	-132	-0-	10129	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11228	X	11166	-0-	-62	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	12149	-0-	-3	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11598	-0-	-282	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11743	-0-	-626	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11387	-0-	-583	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11451	-0-	-918	-0-	11451	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1598	-0-	-558	-0-	350	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	962	-0-	-1394	-0-	364	1	598	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1487	-0-	-1063	-0-	325	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	342	-0-	-2293	-0-	321	1	21	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1121	-0-	-1429	-0-	344	1	777	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	332	1	1254	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2237	-0-	-143	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2458	-0-	-22	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2332	-0-	-218	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3714	-0-	-290	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4347	-0-	-210	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4202	-0-	-208	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4535	-0-	-22	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4018	-0-	-182	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3711	-0-	-784	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3480	-0-	-870	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3610	-0-	-885	-0-	3610	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
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5376	-0-	-173	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4812	-0-	-558	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5259	-0-	-693	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4810	-0-	-950	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4928	-0-	-1024	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12516	X	12431	-0-	-85	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13647	-0-	-210	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	13406	-0-	-4	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13598	-0-	-166	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	13008	-0-	-312	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	13683	-0-	-174	-0-	13683	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4734	-0-	-614	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4822	-0-	-1099	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4631	-0-	-1099	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4854	-0-	-819	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4527	-0-	-543	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4747	-0-	-492	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3730	-0-	-274	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4028	-0-	-467	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3889	-0-	-461	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3929	-0-	-566	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3400	-0-	-590	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3285	-0-	-838	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

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

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	249	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	288	1	1905	2	N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	280	1	1874	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2186	-0-	-356	-0-	327	1	1859	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	346	1	1814	2	N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	347	1	2013	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

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
02	6244	X	4044	-0-	-2200	-0-	444	1	3600	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5743	-0-	-1170	-0-	453	1	5290	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7147	-0-	-623	-0-	293	1	6854	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	5108	-0-	-2921	-0-	393	1	4715	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7169	-0-	-601	-0-	311	1	6858	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6797	-0-	-581	-0-	183	1	6614	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

02	3724	X	3428	-0-	-296	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3247	-0-	-593	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2747	-0-	-1221	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2660	-0-	-1060	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2719	-0-	-1125	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	565	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1677	-0-	-1361	-0-	683	1	994	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1953	-0-	-987	-0-	591	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	643	1	2312	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1151	-0-	-1789	-0-	588	1	563	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	1256	-0-	-1782	-0-	596	1	660	2	N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

02	4088	X	3825	-0-	-263	-0-	212	1	3613	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	192	1	4168	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3452	-0-	-988	-0-	176	1	3276	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3825	-0-	-763	-0-	172	1	3653	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	2707	-0-	-1523	-0-	236	1	2471	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	1986	-0-	-2385	-0-	226	1	1760	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

02	7196	X	6919	-0-	-277	-0-	1101	1	5818	2	N	-0-					-0-
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	1213	1	6775	2	N	-0-					-0-
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	1172	1	6061	2	N	-0-					-0-
05	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	1223	1	6941	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6439	-0-	-1301	-0-	1184	1	5255	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7293	-0-	-705	-0-	1223	1	6070	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

02	3640	X	1949	-0-	-1691	-0-	98	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2628	-0-	-1061	-0-	122	1	2506	2	N	-0-					-0-
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	94	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	90	1	2733	2	N	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	97	1	2940	2	N	-0-					-0-
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	97	1	2736	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3379	-0-	-221	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3496	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
02	11872	X	11451	-0-	-421	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
03	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
04	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
05	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12678	-0-	-12	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
07	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13153	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

02	3724	X	2410	-0-	-1314	-0-	140	1	2270	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2896	-0-	-1227	-0-	145	1	2751	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2656	-0-	-434	-0-	145	1	2511	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2662	-0-	-4	-0-	132	1	2530	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	169	1	2358	2	N	-0-					-0-
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	149	1	3568	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

02	2940	X	1937	-0-	-1003	-0-	170	1	1767	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2489	-0-	-549	-0-	218	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2456	-0-	-154	-0-	196	1	2260	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	187	1	1985	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2287	-0-	-113	-0-	223	1	2064	2	N	-0-					-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	281	1	2273	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

02	756	N	600	-0-	-156	-0-	127	1	473	2	N	-0-					-0-
03	775	N	526	-0-	-249	-0-	286	1	240	2	N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	254	1	1296	2	N	-0-					-0-
05	651	N	162	-0-	-489	-0-	162	1			N	-0-					-0-
06	510	N	47	-0-	-463	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	215	1	1550	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-					-0-
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	1			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	1			N	-0-					-0-
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

02	3752	X	3383	-0-	-369	-0-	319	1	3064	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	295	1	2933	2	N	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	263	1	3860	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3423	-0-	-669	-0-	251	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3326	-0-	-304	-0-	249	1	3077	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3093	-0-	-1154	-0-	473	1	2620	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5792	-0-	-284	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5618	-0-	-262	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5818	-0-	-289	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5601	-0-	-309	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5883	-0-	-224	-0-	5883	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
02	3836	X	2960	-0-	-876	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3533	-0-	-404	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3246	-0-	-505	-0-	3246	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
02	4928	X	2018	-0-	-2910	-0-	550	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	3468	-0-	-1988	-0-	788	1	2680	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4627	-0-	-653	-0-	793	1	3834	2	Y	-0-					-0-
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	797	1	2131	2	Y	-0-					-0-
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	830	1	3576	2	Y	-0-					-0-
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	849	1	4934	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
02	2051	N	2014	-0-	-37	-0-	778	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2574	-0-	-154	-0-	770	1	1804	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	865	-0-	-1925	-0-	660	1	205	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	1743	-0-	-1140	-0-	877	1	866	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1136	-0-	-1654	-0-	700	1	436	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	763	-0-	-1810	-0-	763	1			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
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1729	-0-	-221	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	1785	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
02	3976	X	3318	-0-	-658	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3568	-0-	-834	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3322	-0-	-938	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3758	-0-	-303	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3627	-0-	-303	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	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
02	4592	X	4450	-0-	-142	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4924	-0-	-222	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4801	-0-	-179	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4475	-0-	-671	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4743	-0-	-207	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4713	-0-	-247	-0-	4713	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
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	2800	N	6135	-0-	3335	3335	6135	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	1662	-0-	-1438	1897	372	1	1290	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1833	-0-	-1167	730	360	1	1473	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	1535	-0-	-1348	-0-	372	1	1163	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	360	1	1775	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2111	-0-	-772	-0-	372	1	1739	2	N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-			-0-
03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-			-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-			-0-
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	4676	-0-	-4	-0-	43	1	4633	2	N	-0-			-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-			-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	3943	-0-	-77	-0-	3943	2			N	-0-			-0-
05	4154	X	3688	-0-	-466	-0-	3688	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	3539	-0-	-481	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
07	4154	X	3665	-0-	-489	-0-	3665	2			N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5288	-0-	-368	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
03	6014	X	5850	-0-	-164	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	5641	-0-	-269	-0-	5641	2			N	-0-			-0-
05	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
06	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	2			N	-0-			-0-
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2810	-0-	-382	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
03	3658	X	3177	-0-	-481	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
04	3540	X	2985	-0-	-555	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
05	3658	X	3157	-0-	-501	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
06	3540	X	2161	-0-	-1379	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	2818	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

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

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3395	-0-	-273	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
03	4030	X	3600	-0-	-430	-0-	3600	2			N	-0-			-0-
04	3990	X	3333	-0-	-657	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
05	4123	X	3467	-0-	-656	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
06	3990	X	3192	-0-	-798	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
07	3751	X	3132	-0-	-619	-0-	3132	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
02	4928	X	4735	-0-	-193	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3738	-0-	-770	-0-	316	1	3422	2	Y	-0-					5
03	4991	X	4141	-0-	-850	-0-	321	1	3820	2	Y	-0-					5
04	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	293	1	4156	2	Y	-0-					5
05	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	303	1	4348	2	Y	-0-					5
06	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	251	1	3715	2	Y	-0-					5
07	4588	X	3489	-0-	-1099	-0-	210	1	3279	2	Y	-0-					5

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3604	-0-	-64	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3804	-0-	-66	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	8243	-0-	-521	-0-	8243	2			Y	-0-					-0-
03	9703	X	9444	-0-	-259	-0-	9444	2			Y	-0-					-0-
04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			Y	-0-					-0-
05	9331	X	9168	-0-	-163	-0-	9168	2			Y	-0-					-0-
*06	9150	X	8859	-0-	-291	-0-	8859	2			Y	-0-					-0-
*07	9455	X	9108	-0-	-347	-0-	9108	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3468	-0-	-928	-0-	3468	2			Y	-0-					11
03	4867	X	4481	-0-	-386	-0-	4481	2			Y	-0-					11
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					11
05	4867	X	4861	-0-	-6	-0-	4861	2			Y	-0-					11
06	4680	X	4653	-0-	-27	-0-	4653	2			Y	-0-					11
07	5115	X	4882	-0-	-233	-0-	4882	2			Y	-0-					11

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3733	-0-	-187	-0-	3733	2			Y	-0-					11
03	4247	X	3777	-0-	-470	-0-	3777	2			Y	-0-					11
04	4170	X	3538	-0-	-632	-0-	3538	2			Y	-0-					11
05	4309	X	3601	-0-	-708	-0-	3601	2			Y	-0-					11
06	4170	X	3593	-0-	-577	-0-	3593	2			Y	-0-					11
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					11

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					3
03	2914	N	2823	-0-	-91	-0-	2823	2			Y	-0-					3
04	2760	N	2677	-0-	-83	-0-	2677	2			Y	-0-					3
05	2852	N	2737	-0-	-115	-0-	2737	2			Y	-0-					3
*06	2730	N	2720	-0-	-10	-0-	2720	2			Y	-0-					3
*07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5537	-0-	-291	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5339	-0-	-301	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5782	-0-	-46	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
*06	5640	X	5281	-0-	-359	-0-	5281	2			Y	-0-					-0-
*07	5828	X	5373	-0-	-455	-0-	5373	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
02	6272	X	5621	-0-	-651	-0-	5621	2			Y	-0-	29	1			-0-
03	6541	X	6138	-0-	-403	-0-	6138	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5855	-0-	-145	-0-	5826	2	29	9	Y	26	16	1			10
05	6231	X	5950	-0-	-281	-0-	5950	2			Y	-0-	10	1			-0-
*06	6030	X	4950	-0-	-1080	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
*07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3921	-0-	-755	-0-	484	1	3437	2	Y	-0-	29	1			-0-
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	558	1	4791	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	4863	-0-	-1077	-0-	532	1	4302	2	Y	26	16	1			10
							29	9									
05	6138	X	4569	-0-	-1569	-0-	558	1	4011	2	Y	-0-	10	1			-0-
*06	5940	X	4330	-0-	-1610	-0-	516	1	3814	2	Y	-0-					-0-
*07	5363	X	4693	-0-	-670	-0-	533	1	4160	2	Y	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10962	-0-	-415	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9820	-0-	-800	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10274	-0-	-2281	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10799	-0-	-1351	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11891	-0-	-664	-0-	11891	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	145	1	3048	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	1545	-0-	-1927	-0-	147	1	1398	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2933	-0-	-427	-0-	140	1	2793	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	160	1	3346	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2554	-0-	-866	-0-	153	1	2401	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2362	-0-	-1172	-0-	146	1	2216	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	375	1	2984	2	N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	800	1	3058	2	N	-0-					-0-
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	836	1	4605	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1862	-0-	-308	-0-	895	1	967	2	N	-0-					-0-
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	566	1	5183	2	N	-0-					-0-
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	643	1	4829	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-					7
03	5425	X	5359	-0-	-66	-0-	5329	2	30	9	Y	27	16	1			18
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			Y	-0-	11	1			7
05	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	2			Y	-0-					7
06	5220	X	5003	-0-	-217	-0-	5003	2			Y	-0-					7
07	5487	X	5482	-0-	-5	-0-	5482	2			Y	-0-					7

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

02	5292	X	4208	-0-	-1084	-0-	212	1	3996	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	227	1	5453	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4825	-0-	-1055	-0-	227	1	4598	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5430	-0-	-646	-0-	204	1	5226	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4612	-0-	-878	-0-	204	1	4408	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5303	-0-	-370	-0-	254	1	5049	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

02	5768	X	5765	-0-	-3	-0-	241	1	5524	2	Y	-0-					-0-
03	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	267	1	5809	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5484	-0-	-696	-0-	256	1	5228	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	5784	-0-	-602	-0-	267	1	5517	2	Y	-0-					-0-
*06	6180	X	5604	-0-	-576	-0-	221	1	5383	2	Y	-0-					-0-
*07	6386	X	5824	-0-	-562	-0-	267	1	5557	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

02	3500	X	2929	-0-	-571	-0-	2929	2			Y	-0-					7
03	3875	X	3187	-0-	-688	-0-	3157	2	30	9	Y	27	16	1			18
04	3600	X	2826	-0-	-774	-0-	2826	2			Y	-0-	11	1			7
05	3658	X	2872	-0-	-786	-0-	2872	2			Y	-0-					7
06	3540	X	2885	-0-	-655	-0-	2885	2			Y	-0-					7
07	3255	X	3153	-0-	-102	-0-	3153	2			Y	-0-					7

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

02	4452	X	4413	-0-	-39	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4886	-0-	-136	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4622	-0-	-238	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4629	-0-	-393	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4463	-0-	-277	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	431	1	4414	2	Y	-0-					35
03	5611	X	4606	-0-	-1005	-0-	396	1	4210	2	Y	-0-					35
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	381	1	5239	2	Y	-0-					35
05	5611	X	5232	-0-	-379	-0-	352	1	4880	2	Y	-0-					35
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	324	1	5753	2	Y	-0-					35
07	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	315	1	5582	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
02	3136	X	758	-0-	-2378	-0-	329	1	429	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1170	-0-	-1620	-0-	369	1	801	2	N	-0-					-0-
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	360	1	1949	2	N	-0-					-0-
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	375	1	3253	2	N	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	332	1	3827	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	349	-0-	-2038	-0-	349	1			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
02	3892	X	1809	-0-	-2083	-0-	454	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3763	-0-	-546	-0-	466	1	3297	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3730	-0-	-440	-0-	517	1	3213	2	N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	588	1	2744	2	N	-0-					-0-
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	635	1	3836	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	532	-0-	-3312	-0-	532	1			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
02	3948	X	3132	-0-	-816	-0-	3132	2			Y	-0-					7
03	4340	X	3518	-0-	-822	-0-	3488	2	30	9	Y	27	16	1			18
04	3870	X	3118	-0-	-752	-0-	3118	2			Y	-0-	11	1			7
05	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	3335	2			Y	-0-					7
06	3450	X	2923	-0-	-527	-0-	2923	2			Y	-0-					7
07	3503	X	3017	-0-	-486	-0-	3017	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
02	4088	X	3975	-0-	-113	-0-	3975	2			Y	-0-					5
03	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	4381	2			Y	-0-					5
04	4410	X	4069	-0-	-341	-0-	4069	2			Y	-0-					5
05	4557	X	4212	-0-	-345	-0-	4212	2			Y	-0-					5
06	4260	X	4004	-0-	-256	-0-	4004	2			Y	-0-					5
07	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	4226	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
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					7
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2858	2	30	9	Y	27	16	1			18
04	2730	X	2636	-0-	-94	-0-	2636	2			Y	-0-	11	1			7
05	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2			Y	-0-					7
06	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	2594	2			Y	-0-					7
07	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	2719	2			Y	-0-					7

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10124	-0-	-726	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9618	-0-	-882	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10564	-0-	-348	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9984	-0-	-576	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10540	-0-	-372	-0-	10540	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
02	5656	X	4869	-0-	-787	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4756	-0-	-1004	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5247	-0-	-705	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5313	-0-	-447	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5286	-0-	-480	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	14215	X	3407	-0-	-10808	-0-	997	1	2410	2	N	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	1195	1	2748	2	N	-0-					-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	959	1	3160	2	N	-0-					-0-
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	791	1	1832	2	N	-0-					-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	815	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	776	1	3645	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
02	6048	X	5959	-0-	-89	-0-	5959	2			Y	-0-					10
03	6696	X	6630	-0-	-66	-0-	6580	2	50	9	Y	45	33	1			22
04	6450	X	6311	-0-	-139	-0-	6311	2			Y	-0-	22	1			-0-
05	6665	X	6465	-0-	-200	-0-	6465	2			Y	-0-					-0-
06	6420	X	6211	-0-	-209	-0-	6211	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	6572	-0-	-62	-0-	6572	2			Y	-0-					-0-

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
02	3332	X	3151	-0-	-181	-0-	235	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	298	1	4069	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3241	-0-	-329	-0-	256	1	2985	2	N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	229	1	3470	2	N	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	207	1	3998	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2565	-0-	-1589	-0-	242	1	2323	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
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	323	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	367	1	2287	2	N	-0-					-0-
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	362	1	2270	2	N	-0-					-0-
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	329	1	1555	2	N	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	328	1	2883	2	N	-0-					-0-
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	353	1	1809	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1810	-0-	-1130	-0-	241	1	1569	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3022	-0-	-233	-0-	267	1	2755	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1504	-0-	-1346	-0-	258	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1354	-0-	-1157	-0-	267	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1200	-0-	-1710	-0-	258	1	942	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	267	1	2598	2	N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4311	-0-	-2354	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4159	-0-	-2291	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5142	-0-	-1523	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
07	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4146	-0-	-504	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4194	-0-	-306	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4471	-0-	-449	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4448	-0-	-636	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4294	-0-	-626	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4276	-0-	-622	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	7324	-0-	-516	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8109	-0-	-571	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7849	-0-	-551	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8289	-0-	-236	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7872	-0-	-318	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	8081	-0-	-41	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	214	1	1868	2	Y	-0-					7
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	198	1	1913	2	Y	27	16	1			18
							30	9									
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	1			Y	-0-	11	1			7
05	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	1			Y	-0-					7
06	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	1			Y	-0-					7
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	1			Y	-0-					7

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

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

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2961	-0-	-343	-0-	1070	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3079	-0-	-579	-0-	1202	1	1877	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	1123	-0-	-2417	-0-	1110	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	1917	-0-	-1369	-0-	1213	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2556	-0-	-624	-0-	1170	1	1386	2	Y	-0-					-0-
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	1223	1	3029	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6663	-0-	-85	-0-	220	1	6443	2	N	-0-			-0-
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	236	1	7233	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6376	-0-	-524	-0-	241	1	6135	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	6607	-0-	-771	-0-	257	1	6350	2	N	-0-			-0-
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	219	1	7079	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	5780	-0-	-1691	-0-	249	1	5531	2	N	-0-			-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			Y	-0-			-0-
03	5766	X	4966	-0-	-800	-0-	4966	2			Y	-0-			-0-
04	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	5491	2			Y	-0-			-0-
05	6045	X	5316	-0-	-729	-0-	5316	2			Y	-0-			-0-
06	5850	X	5770	-0-	-80	-0-	5770	2			Y	-0-			-0-
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			Y	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	1			Y	-0-			35
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	1			Y	-0-			35
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	1			Y	-0-			35
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			Y	-0-			35
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	1			Y	-0-			35
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	1			Y	-0-			35

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-			-0-
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-			-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-			-0-
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

02	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-			-0-
04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-			-0-
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-			-0-
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-			-0-
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-			-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-			-0-
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-			-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3309	-0-	-499	-0-	193	1	3116	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	219	1	3783	2	N	-0-					-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	210	1	3914	2	N	-0-					-0-
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	221	1	4000	2	N	-0-					-0-
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	211	1	3939	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4132	-0-	-115	-0-	227	1	3905	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
02	3864	X	3343	-0-	-521	-0-	243	1	3100	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4038	-0-	-116	-0-	299	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	294	1	3680	2	N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	399	1	3514	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3789	-0-	-111	-0-	327	1	3462	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3804	-0-	-288	-0-	261	1	3543	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
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	363	1	4509	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	342	1	4314	2	N	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	307	1	4919	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4252	-0-	-801	-0-	293	1	3959	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4128	-0-	-762	-0-	313	1	3815	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4843	-0-	-210	-0-	344	1	4499	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
02	5012	X	3486	-0-	-1526	-0-	182	1	3304	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5295	-0-	-254	-0-	244	1	5051	2	N	-0-					-0-
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	132	1	5194	2	N	-0-					-0-
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	167	1	5183	2	N	-0-					-0-
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	138	1	5257	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4812	-0-	-706	-0-	213	1	4599	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
02	6972	X	6772	-0-	-200	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7552	-0-	-167	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7034	-0-	-436	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7462	-0-	-257	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7025	-0-	-295	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7225	-0-	-339	-0-	7225	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
02	1736	X	773	-0-	-963	-0-	773	1			N	-0-					-0-
03	2387	X	922	-0-	-1465	-0-	922	1			N	-0-					-0-
04	2310	X	2003	-0-	-307	-0-	1014	1	989	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1711	-0-	-676	-0-	959	1	752	2	N	-0-					-0-
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	999	1	994	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1465	-0-	-612	-0-	1048	1	417	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2306	-0-	-634	-0-	308	1	1998	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1086	-0-	-2169	-0-	331	1	755	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	1538	-0-	-1612	-0-	344	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	1946	-0-	-1185	-0-	384	1	1562	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1833	-0-	-657	-0-	365	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2177	-0-	-365	-0-	364	1	1813	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	1876	-0-	-2156	-0-	195	1	1681	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	1133	-0-	-3331	-0-	226	1	907	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	194	1	4636	2	N	-0-					-0-
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	173	1	4850	2	N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	174	1	3810	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4366	-0-	-625	-0-	167	1	4199	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
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	200	1	4409	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	5036	-0-	-48	-0-	245	1	4791	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4809	-0-	-111	-0-	242	1	4567	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4907	-0-	-208	-0-	249	1	4658	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4309	-0-	-641	-0-	213	1	4096	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4768	-0-	-347	-0-	197	1	4571	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
02	4788	X	4729	-0-	-59	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5120	-0-	-26	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4959	-0-	-141	-0-	4959	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5045	-0-	-225	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-
*06	5100	X	5037	-0-	-63	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
*07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2576	X	2482	-0-	-94	-0-	383	1	2099	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2786	-0-	-66	-0-	414	1	2372	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	378	1	2248	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	387	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2513	-0-	-187	-0-	355	1	2158	2	N	-0-					-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	371	1	2685	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
02	2912	X	2739	-0-	-173	-0-	415	1	2324	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2239	-0-	-1202	-0-	494	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2006	-0-	-1324	-0-	558	1	1448	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	1570	-0-	-1871	-0-	655	1	915	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1837	-0-	-1103	-0-	629	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2518	-0-	-520	-0-	580	1	1938	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	8151	-0-	-25	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7757	-0-	-644	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7640	-0-	-490	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8144	-0-	-877	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7627	-0-	-1103	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8269	-0-	-752	-0-	8269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	7743	-0-	-433	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7903	-0-	-1149	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7742	-0-	-1018	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8400	-0-	-652	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7601	-0-	-709	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
07	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	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
02	7168	X	5973	-0-	-1195	-0-	235	1	5738	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7045	-0-	-1139	-0-	396	1	6649	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7012	-0-	-908	-0-	342	1	6670	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6297	-0-	-1887	-0-	311	1	5986	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5316	-0-	-1494	-0-	301	1	5015	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	5905	-0-	-1349	-0-	358	1	5547	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
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	1			N	-0-					-0-
03	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	1			N	-0-					-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	1			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	1			N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	868	1	360	2	N	-0-					-0-
07	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	1			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3734	-0-	-662	-0-	316	1	3418	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3790	-0-	-1077	-0-	341	1	3449	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4126	-0-	-194	-0-	290	1	3836	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	326	1	3490	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3831	-0-	-159	-0-	329	1	3502	2	N	-0-					-0-
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	324	1	4391	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
02	4732	X	3625	-0-	-1107	-0-	479	1	3146	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4362	-0-	-1125	-0-	552	1	3810	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4709	-0-	-601	-0-	408	1	4301	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4949	-0-	-538	-0-	541	1	4408	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3426	-0-	-804	-0-	521	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	558	1	4023	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
02	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	187	1	3094	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	237	1	3497	2	N	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	209	1	3957	2	N	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	159	1	4130	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3657	-0-	-213	-0-	179	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3470	-0-	-839	-0-	184	1	3286	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	260	1	4165	2	N	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	302	1	4870	2	N	-0-					-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	287	1	5076	2	N	-0-					-0-
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	298	1	5386	2	N	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	272	1	4607	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	279	1	4221	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6152	-0-	-234	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5597	-0-	-583	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5754	-0-	-756	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5632	-0-	-668	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6030	-0-	-480	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9436	X	8951	-0-	-485	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9816	-0-	-662	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9427	-0-	-713	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9578	-0-	-900	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9048	-0-	-792	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9675	-0-	-245	-0-	9675	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 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
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7024	-0-	-416	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6699	-0-	-501	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6861	-0-	-610	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6671	-0-	-559	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7176	-0-	-295	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8960	X	8146	-0-	-814	-0-	172	1	7974	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8609	-0-	-1311	-0-	197	1	8412	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8715	-0-	-885	-0-	189	1	8526	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8995	-0-	-150	-0-	197	1	8798	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8636	-0-	-214	-0-	181	1	8455	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8980	-0-	-41	-0-	186	1	8794	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	6880	-0-	-680	-0-	449	1	6431	2	N	-0-					-0-
03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	457	1	7605	2	N	-0-					-0-
04	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	410	1	7173	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7494	-0-	-132	-0-	351	1	7143	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	5804	-0-	-1996	-0-	403	1	5401	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	6803	-0-	-1257	-0-	537	1	6266	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	550	-0-	-934	-0-	550	1			N	-0-					-0-
03	1643	X	1345	-0-	-298	-0-	662	1	683	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	1215	-0-	-135	-0-	640	1	575	2	N	-0-					-0-
05	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	704	1	898	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	672	-0-	-618	-0-	672	1			N	-0-					-0-
07	1333	X	693	-0-	-640	-0-	693	1			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
04	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
05	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
06	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
07	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4896	-0-	-480	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5687	-0-	-203	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5432	-0-	-148	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5493	-0-	-211	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5199	-0-	-291	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5529	-0-	-144	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4454	-0-	-110	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4712	-0-	-208	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4785	-0-	-299	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4753	-0-	-17	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4884	-0-	-45	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	8111	-0-	-1073	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8926	-0-	-808	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8469	-0-	-951	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
05	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8492	-0-	-498	-0-	8492	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

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

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3653	-0-	-407	-0-	439	1	3214	2	Y	-0-					49
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	467	1	3746	2	Y	-0-					49
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	406	1	4442	2	Y	-0-					49
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	417	1	4118	2	Y	-0-					49
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	351	1	4540	2	Y	-0-					49
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	369	1	4989	2	Y	-0-					49

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7664	-0-	-303	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7299	-0-	-411	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7889	-0-	-140	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7016	-0-	-754	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7478	-0-	-551	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2916	-0-	-528	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2608	-0-	-1112	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3363	-0-	-237	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3463	-0-	-9	-0-	3463	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
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
04	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
05	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
06	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
07	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	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
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8156	-0-	-152	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7287	-0-	-753	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7849	-0-	-459	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7224	-0-	-666	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7381	-0-	-772	-0-	7381	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
02	3472	X	2812	-0-	-660	-0-	518	1	2294	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	651	1	2851	2	N	-0-					-0-
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	1010	1	2750	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	974	1	3180	2	N	-0-					-0-
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	812	1	3536	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	768	1	3043	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
02	3192	X	247	-0-	-2945	-0-	247	1			N	-0-					-0-
03	2852	X	20	-0-	-2832	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	2760	X	1	-0-	-2759	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2852	X	90	-0-	-2762	-0-	90	1			N	-0-					-0-
06	2160	X	14	-0-	-2146	-0-	14	1			N	-0-					-0-
07	279	X	8	-0-	-271	-0-	8	1			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
02	3752	X	1697	-0-	-2055	-0-	466	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	1497	-0-	-2657	-0-	499	1	998	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	1940	-0-	-2080	-0-	578	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	1489	-0-	-2665	-0-	565	1	924	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2269	-0-	-461	-0-	513	1	1756	2	N	-0-					-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	566	1	2052	2	N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3631	-0-	-205	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	4	4	1			-0-
04	4080	X	3957	-0-	-123	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4170	-0-	-15	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3844	-0-	-86	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3988	-0-	-104	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	5665	-0-	-299	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6414	-0-	-189	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5908	-0-	-482	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5938	-0-	-479	-0-	5938	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7865	-0-	-133	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7094	-0-	-646	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7583	-0-	-415	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7070	-0-	-550	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7337	-0-	-537	-0-	7337	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16128	X	12245	-0-	-3883	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15095	-0-	-2761	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	12306	-0-	-3984	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	10396	-0-	-4236	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
06	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
07	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	302	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	396	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	376	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	289	1	2878	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	194	1	3226	2	N	-0-					-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	214	1	4449	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	6341	-0-	-463	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7191	-0-	-342	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	4215	-0-	-3075	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6219	-0-	-1314	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5462	-0-	-642	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6259	-0-	-282	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5924	-0-	-406	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5818	-0-	-227	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4773	-0-	-1287	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5076	-0-	-1186	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	344	1	5855	2	N	-0-					-0-
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	377	1	6394	2	N	-0-					-0-
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	222	1	7580	2	N	-0-					-0-
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	222	1	7723	2	N	-0-					-0-
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	277	1	6994	2	N	-0-					-0-
07	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 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
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5879	-0-	-271	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6277	-0-	-78	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6158	-0-	-82	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5823	-0-	-625	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 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
02	4732	X	2552	-0-	-2180	-0-	113	1	2439	2	N	-0-					-0-
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	121	1	5726	2	N	-0-					-0-
04	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	153	1	5195	2	N	-0-					-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	154	1	4481	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	3938	-0-	-1732	-0-	123	1	3815	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	3098	-0-	-2761	-0-	140	1	2958	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5236	X	3119	-0-	-2117	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5240	-0-	-557	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5360	-0-	-250	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	1831	-0-	-3408	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2691	-0-	-2379	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3457	-0-	-2092	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

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
02	4116	X	3814	-0-	-302	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3704	-0-	-706	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3794	-0-	-422	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2225	-0-	-1855	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3614	-0-	-602	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3107	-0-	-169	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3144	-0-	-186	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3266	-0-	-175	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

02	5096	X	5054	-0-	-42	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5640	-0-	-2	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5404	-0-	-56	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5555	-0-	-56	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5258	-0-	-202	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5247	-0-	-395	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	467	1	4754	2	Y	-0-					15
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	561	1	4851	2	Y	-0-					15
04	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	569	1	5558	2	Y	-0-					15
05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	574	1	5540	2	Y	-0-					15
*06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	596	1	5839	2	Y	-0-					15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

02	10640	X	8522	-0-	-2118	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10066	-0-	-1714	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9841	-0-	-1139	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	11258	-0-	-88	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
06	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9914	-0-	-254	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

02	7532	X	5823	-0-	-1709	-0-	174	1	5649	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7240	-0-	-1099	-0-	196	1	7044	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7846	-0-	-224	-0-	151	1	7695	2	N	-0-					-0-
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	183	1	8165	2	N	-0-					-0-
06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	258	1	8026	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7073	-0-	-1049	-0-	264	1	6809	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

02	6972	X	6776	-0-	-196	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6416	-0-	-1210	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	377	-0-	-6973	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	32	-0-	-7563	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	206	-0-	-7144	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	1991	-0-	-5511	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6089	-0-	-142	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5780	-0-	-451	-0-	5780	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 #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	7384	-0-	-1520	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8813	-0-	-766	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9173	-0-	-97	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9344	-0-	-80	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8485	-0-	-35	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8566	-0-	-920	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

02	8596	X	5058	-0-	-3538	-0-	270	1	4788	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	7951	-0-	-1318	-0-	473	1	7478	2	N	-0-					-0-
04	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	10	1	8845	2	N	-0-					-0-
05	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	6	1	9270	2	N	-0-					-0-
06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	245	1	8202	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8113	-0-	-1032	-0-	306	1	7807	2	N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

02	7364	X	5308	-0-	-2056	-0-	5308	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	8153	X	5875	-0-	-2278	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	5784	-0-	-1926	-0-	5784	2			Y	-0-					-0-
05	7440	X	7292	-0-	-148	-0-	7292	2			Y	-0-					-0-
*06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7443	2	25	9	Y	23	9	1			14
*07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			Y	-0-	12	1			2

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

02	4200	X	3479	-0-	-721	-0-	194	1	3285	2	N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	214	1	6380	2	N	-0-					-0-
04	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	254	1	6020	2	N	-0-					-0-
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	318	1	5391	2	N	-0-					-0-
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	298	1	5157	2	N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	246	1	5415	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

02	10556	X	7801	-0-	-2755	-0-	66	1	7735	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8865	-0-	-1520	-0-	71	1	8794	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	5939	-0-	-3001	-0-	107	1	5832	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8296	-0-	-942	-0-	84	1	8212	2	N	-0-					-0-
06	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	1	1	9987	2	N	-0-					-0-
07	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	2	1	10115	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

02	5488	X	5204	-0-	-284	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5674	-0-	-402	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5476	-0-	-284	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5373	-0-	-207	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5391	-0-	-375	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
02	3052	X	700	-0-	-2352	-0-	700	1			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2425	-0-	-954	-0-	818	1	1607	2	Y	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	792	1	2648	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	705	-0-	-2054	-0-	425	1	280	2	Y	-0-					-0-
*06	2670	X	710	-0-	-1960	-0-	710	1			Y	-0-					-0-
*07	3379	X	2591	-0-	-788	-0-	972	1	1619	2	Y	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

02	13412	X	9207	-0-	-4205	-0-	247	1	8960	2	Y	-0-					-0-
03	14849	X	12360	-0-	-2489	-0-	216	1	12144	2	Y	-0-					-0-
04	12960	X	12928	-0-	-32	-0-	219	1	12709	2	Y	-0-					-0-
05	13392	X	7498	-0-	-5894	-0-	163	1	7335	2	Y	-0-					-0-
06	12960	X	9952	-0-	-3008	-0-	289	1	9663	2	Y	-0-					-0-
07	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	129	1	14548	2	Y	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

02	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13518	-0-	-618	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13069	-0-	-611	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13421	-0-	-715	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13051	-0-	-629	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13427	-0-	-709	-0-	13427	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

02	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
03	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
04	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
07	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	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

02	8736	X	4146	-0-	-4590	-0-	214	1	3932	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	4381	-0-	-5291	-0-	249	1	4132	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	5584	-0-	-1976	-0-	257	1	5327	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	888	-0-	-6924	-0-	358	1	530	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6343	-0-	-1217	-0-	175	1	6168	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	2212	-0-	-3554	-0-	450	1	1762	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

02	5236	X	4398	-0-	-838	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5273	-0-	-214	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5162	-0-	-118	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5238	-0-	-218	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4898	-0-	-202	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5068	-0-	-264	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	332	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	434	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	414	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	467	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	489	1	1375	2	N	-0-					-0-
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	484	1	884	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 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
02	5040	X	4181	-0-	-859	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4519	-0-	-1061	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4320	-0-	-390	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4013	-0-	-854	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4350	-0-	-269	-0-	4350	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	1			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	1			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	1			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	1			N	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	1			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	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

02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	8059	-0-	-4062	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	9581	-0-	-2659	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
05	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11063	-0-	-1177	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
07	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	13858	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

02	8092	X	7330	-0-	-762	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7636	-0-	-734	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7251	-0-	-519	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7428	-0-	-694	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7119	-0-	-741	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7231	-0-	-891	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

02	5600	X	646	-0-	-4954	-0-	359	1	287	2	N	-0-					-0-
03	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	253	1	7634	2	N	-0-					-0-
04	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	202	1	8115	2	N	-0-					-0-
05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	206	1	7211	2	N	-0-					-0-
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	333	1	7288	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5479	-0-	-721	-0-	717	1	4762	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

02	8008	X	7562	-0-	-446	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8283	-0-	-459	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7899	-0-	-561	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7990	-0-	-566	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7416	-0-	-684	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7964	-0-	-406	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7540 - 11864

02	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
03	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
04	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
05	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
06	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
07	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	241	1	3550	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4086	-0-	-99	-0-	267	1	3819	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3842	-0-	-208	-0-	258	1	3584	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	267	1	3671	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3819	-0-	-231	-0-	258	1	3561	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4028	-0-	-157	-0-	267	1	3761	2	N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5582	-0-	-410	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5772	-0-	-552	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4786	-0-	-1334	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5142	-0-	-1120	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4687	-0-	-1373	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4925	-0-	-1244	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1619	-0-	-1237	-0-	319	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	798	-0-	-2767	-0-	353	1	445	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	342	-0-	-3108	-0-	342	1			N	-0-					-0-
05	3565	X	353	-0-	-3212	-0-	353	1			N	-0-					-0-
06	2790	X	342	-0-	-2448	-0-	342	1			N	-0-					-0-
07	1798	X	353	-0-	-1445	-0-	353	1			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2317	-0-	-567	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2913	2	64	9	Y	58					58
04	3090	X	2738	-0-	-352	-0-	2719	2	19	9	Y	17	47	1			28
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-	28	1			-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-

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
02	2828	X	2260	-0-	-568	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2541	-0-	-528	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2525	-0-	-295	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2695	-0-	-157	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	219	1	1833	2	Y	-0-	1	1			2
03	2356	X	1667	-0-	-689	-0-	213	1	1452	2	Y	2					4
							2	9									
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	243	1	3000	2	Y	-0-	1	1			3
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	256	1	2973	2	Y	-0-	2	1			1
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	274	1	2744	2	Y	-0-					1
07	3348	X	2588	-0-	-760	-0-	330	1	2258	2	Y	-0-					1

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
02	2800	X	2694	-0-	-106	-0-	2694	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3086	2	15	9	Y	14					14
04	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	2961	2	20	9	Y	18	15	1			17
05	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	2933	2			Y	-0-	12	1			5
06	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	2826	2			Y	-0-					5
07	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	2741	2			Y	-0-					5

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
02	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6123	-0-	-294	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6178	-0-	-272	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6109	-0-	-556	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5784	-0-	-666	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5803	-0-	-583	-0-	5803	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
02	3024	X	2271	-0-	-753	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3137	-0-	-211	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	3085	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
02	8596	X	8487	-0-	-109	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9331	-0-	-186	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8888	-0-	-322	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9265	-0-	-128	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8868	-0-	-222	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9145	-0-	-248	-0-	9145	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4325	-0-	-71	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4953	2	30	9	N	27					27
06	4710	X	4205	-0-	-505	-0-	4205	2			N	-0-	27	1			-0-
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	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 #: 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
02	7588	X	5483	-0-	-2105	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6647	-0-	-1754	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	5644	-0-	-2486	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7739	-0-	-259	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	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
02	8596	X	5013	-0-	-3583	-0-	206	1	4807	2	Y	-0-					10
03	9517	X	7593	-0-	-1924	-0-	214	1	7379	2	Y	-0-					10
04	8400	X	6938	-0-	-1462	-0-	156	1	6782	2	Y	-0-					10
05	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	186	1	8239	2	Y	-0-					10
*06	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	162	1	10152	2	Y	-0-					10
*07	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	164	1	11149	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
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	1			Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	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
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					93
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					93
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					93
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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
02	5880	X	5798	-0-	-82	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6013	-0-	-497	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5761	-0-	-179	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5761	-0-	-656	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5250	-0-	-960	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5679	-0-	-738	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5554	-0-	-242	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5814	-0-	-603	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5752	-0-	-278	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5785	-0-	-446	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5383	-0-	-557	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	6083	-0-	-55	-0-	6083	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
02	6608	X	6343	-0-	-265	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6782	-0-	-534	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6585	-0-	-285	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6642	-0-	-457	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6482	-0-	-328	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6716	-0-	-321	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16380	X	15548	-0-	-832	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	16916	-0-	-630	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	16263	-0-	-717	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16308	-0-	-1238	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	15989	-0-	-781	-0-	15989	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	16298	-0-	-907	-0-	16298	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
02	3052	X	2890	-0-	-162	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3048	-0-	-102	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
*06	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
*07	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-

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
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3739	-0-	-573	-0-	3739	2			N	-0-					11
03	4557	X	4223	-0-	-334	-0-	4223	2			N	-0-					11
04	4200	X	4135	-0-	-65	-0-	4135	2			N	-0-					11
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					11
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4798	2	6	9	N	5	6	1			10
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-	9	1			1

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
02	8428	X	8310	-0-	-118	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8734	-0-	-566	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8298	-0-	-702	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7757	-0-	-1450	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	7765	-0-	-131	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8185	-0-	-557	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7814	-0-	-646	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7912	-0-	-675	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7705	-0-	-605	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7907	-0-	-680	-0-	7907	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
02	16128	X	15421	-0-	-707	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	16721	-0-	-732	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	16001	-0-	-889	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	16695	-0-	-758	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	15866	-0-	-874	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	15952	-0-	-1129	-0-	15952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	9700	-0-	-436	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
03	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10222	-0-	-848	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10671	-0-	-768	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
06	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
07	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

02	8316	X	6338	-0-	-1978	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	4057	-0-	-5274	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7802	-0-	-1529	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8627	-0-	-1541	-0-	8627	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

02	7476	X	3955	-0-	-3521	-0-	81	1	3874	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	5263	-0-	-3355	-0-	123	1	5140	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7125	-0-	-1215	-0-	35	1	7090	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	4972	-0-	-3646	-0-	48	1	4924	2	N	-0-					-0-
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	57	1	6506	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	7182	-0-	-196	-0-	57	1	7125	2	N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

02	9996	X	9933	-0-	-63	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10613	-0-	-454	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10262	-0-	-448	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9943	-0-	-1062	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9947	-0-	-703	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10140	-0-	-865	-0-	10140	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

02	17528	X	17375	-0-	-153	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	19004	-0-	-588	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	18383	-0-	-577	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	18862	-0-	-730	-0-	18862	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	18053	-0-	-697	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	18291	-0-	-960	-0-	18291	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	N	-0-					-0-
03	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	169	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	243	1	2422	2	N	-0-					-0-
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	265	1	2389	2	N	-0-					-0-
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	221	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	202	1	1916	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	97	1	3268	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	109	1	3582	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	105	1	3293	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2914	-0-	-961	-0-	105	1	2809	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2403	-0-	-1197	-0-	99	1	2304	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3131	-0-	-589	-0-	91	1	3040	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
02	4228	X	3947	-0-	-281	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3797	-0-	-1473	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3949	-0-	-1151	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3635	-0-	-1635	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4049	-0-	-631	-0-	346	1	3703	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3593	-0-	-778	-0-	447	1	3146	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
02	5740	X	4997	-0-	-743	-0-	139	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6097	-0-	-258	-0-	151	1	5946	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5672	-0-	-58	-0-	121	1	5551	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5513	-0-	-408	-0-	135	1	5378	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5365	-0-	-545	-0-	137	1	5228	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5394	-0-	-713	-0-	127	1	5267	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
02	3724	X	2562	-0-	-1162	-0-	898	1	1664	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2067	-0-	-1002	-0-	1062	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	856	1	2115	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2459	-0-	-610	-0-	1035	1	1424	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2558	-0-	-202	-0-	952	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	1003	1	2300	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
02	4396	X	3790	-0-	-606	-0-	3790	2			N	-0-					59
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					59
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					59
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					59
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					59
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					59

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	7250	-0-	-310	-0-	300	1	6950	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7675	-0-	-1160	-0-	371	1	7304	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7630	-0-	-920	-0-	306	1	7324	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	7634	-0-	-1201	-0-	313	1	7321	2	N	-0-					-0-
06	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	310	1	7763	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7622	-0-	-407	-0-	341	1	7281	2	N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2655	-0-	-537	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2785	-0-	-625	-0-	2774	2	11	9	Y	10	6	1			4
04	3300	X	2876	-0-	-424	-0-	2876	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	3410	X	2894	-0-	-516	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2716	-0-	-524	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2912	-0-	-64	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	208	1	3945	2	N	-0-			-0-
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	232	1	3914	2	N	-0-			-0-
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	224	1	3405	2	N	-0-			-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	253	1	3804	2	N	-0-			-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	190	1	2787	2	N	-0-			-0-
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	209	1	1854	2	N	-0-			-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	1105	1	3360	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4105	-0-	-917	-0-	1223	1	2882	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	3607	-0-	-1163	-0-	1184	1	2423	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4200	-0-	-729	-0-	1223	1	2977	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	3978	-0-	-792	-0-	838	1	3140	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4687	-0-	-242	-0-	776	1	3911	2	N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4905	-0-	-247	-0-	4905	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	5592	-0-	-174	-0-	5592	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	5170	-0-	-410	-0-	5170	2			N	-0-			-0-
05	5766	X	5246	-0-	-520	-0-	5246	2			N	-0-			-0-
06	5490	X	5205	-0-	-285	-0-	5205	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	5338	-0-	-242	-0-	5338	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8372	X	6887	-0-	-1485	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
03	9269	X	7455	-0-	-1814	-0-	7455	2			N	-0-			-0-
04	8970	X	7147	-0-	-1823	-0-	7147	2			N	-0-			-0-
05	8897	X	7358	-0-	-1539	-0-	7358	2			N	-0-			-0-
06	7590	X	6813	-0-	-777	-0-	6813	2			N	-0-			-0-
07	7626	X	7329	-0-	-297	-0-	7329	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	432	1	1898	2	N	-0-			-0-
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	374	1	2399	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	2377	-0-	-4943	-0-	384	1	1993	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	3026	-0-	-4538	-0-	323	1	2703	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	1977	-0-	-5343	-0-	327	1	1650	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	2286	-0-	-473	-0-	352	1	1934	2	N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	102	1	4873	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4773	-0-	-528	-0-	116	1	4657	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4776	-0-	-114	-0-	137	1	4639	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4966	-0-	-552	-0-	131	1	4835	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4653	-0-	-687	-0-	121	1	4532	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	139	1	5133	2	N	-0-			-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10248	X	308	-0-	-9940	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	9835	-0-	-3154	-0-	9835	2			N	-0-			-0-
04	12570	X	11576	-0-	-994	-0-	11576	2			N	-0-			-0-
05	12989	X	11919	-0-	-1070	-0-	11919	2			N	-0-			-0-
06	12570	X	11108	-0-	-1462	-0-	11108	2			N	-0-			-0-
07	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8372	X	7388	-0-	-984	-0-	7388	2			N	-0-			-0-
03	9176	X	8128	-0-	-1048	-0-	8128	2			N	-0-			-0-
04	8640	X	7775	-0-	-865	-0-	7775	2			N	-0-			-0-
05	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-			-0-
06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-			-0-
07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	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

02	8148	X	8128	-0-	-20	-0-	8128	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	8845	-0-	-176	-0-	8845	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	8239	-0-	-821	-0-	8239	2			N	-0-			-0-
05	9362	X	8370	-0-	-992	-0-	8370	2			N	-0-			-0-
06	9060	X	8150	-0-	-910	-0-	8150	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	7744	-0-	-1246	-0-	7744	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

02	3836	X	3592	-0-	-244	-0-	198	1	3394	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3731	-0-	-516	-0-	247	1	3484	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3998	-0-	-352	-0-	231	1	3767	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	3700	-0-	-795	-0-	253	1	3447	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3710	-0-	-640	-0-	226	1	3484	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	4051	-0-	-72	-0-	238	1	3813	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

02	8092	X	7888	-0-	-204	-0-	7888	2			N	-0-			-0-
03	8959	X	8843	-0-	-116	-0-	8843	2			N	-0-			-0-
04	8670	X	8643	-0-	-27	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
05	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-			-0-
06	8550	X	8480	-0-	-70	-0-	8480	2			N	-0-			-0-
07	8928	X	8732	-0-	-196	-0-	8732	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

02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-			-0-
03	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-			-0-
04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-			-0-
05	7626	X	7136	-0-	-490	-0-	7136	2			N	-0-			-0-
06	7440	X	6439	-0-	-1001	-0-	6439	2			N	-0-			-0-
07	7688	X	7045	-0-	-643	-0-	7045	2			N	-0-			-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

02	17780	X	16954	-0-	-826	-0-	16954	2			N	-0-			-0-
03	19530	X	18260	-0-	-1270	-0-	18260	2			N	-0-			-0-
04	17670	X	17058	-0-	-612	-0-	17058	2			N	-0-			-0-
05	18786	X	18320	-0-	-466	-0-	18320	2			N	-0-			-0-
06	18180	X	17385	-0-	-795	-0-	17385	2			N	-0-			-0-
07	18786	X	18108	-0-	-678	-0-	18108	2			N	-0-			-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

02	16688	X	16230	-0-	-458	-0-	16230	2			N	-0-			-0-
03	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	19028	2			N	-0-			-0-
04	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	17845	2			N	-0-			-0-
05	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	2			N	-0-			-0-
06	18420	X	17149	-0-	-1271	-0-	17149	2			N	-0-			-0-
07	19034	X	17290	-0-	-1744	-0-	17290	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3789	-0-	-663	-0-	3776	2	13	9	Y	12	9	1			7
03	4929	X	1662	-0-	-3267	-0-	1643	2	19	9	Y	17	17	1			7
04	4770	X	1541	-0-	-3229	-0-	1524	2	17	9	Y	15	17	1			5
05	4557	X	1294	-0-	-3263	-0-	1287	2	7	9	Y	6	9	1			2
06	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	3882	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	4185	X	3359	-0-	-826	-0-	3347	2	12	9	Y	11	9	1			5

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

02	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	15147	-0-	-539	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14330	-0-	-790	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	15419	-0-	-298	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	14547	-0-	-663	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	15131	-0-	-586	-0-	15131	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					78
03	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-					78
04	6810	X	6452	-0-	-358	-0-	6452	2			Y	-0-					78
05	7037	X	6183	-0-	-854	-0-	6183	2			Y	-0-					78
06	6810	X	4718	-0-	-2092	-0-	37	1	4681	2	Y	-0-					78
07	7037	X	5566	-0-	-1471	-0-	5566	2			Y	-0-					78

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

02	5012	X	4088	-0-	-924	-0-	4081	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	5394	X	4308	-0-	-1086	-0-	4296	2	12	9	Y	11	11	1			4
04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5709	2	11	9	Y	10	11	1			3
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5936	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5024	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	5921	X	3561	-0-	-2360	-0-	3554	2	7	9	Y	6	5	1			3

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

02	9436	X	8725	-0-	-711	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10117	-0-	-330	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9909	-0-	-351	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9941	-0-	-661	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8761	-0-	-1499	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9740	-0-	-490	-0-	9740	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

02	11032	X	10300	-0-	-732	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	7795	-0-	-4419	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
05	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
06	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	12227	-0-	-142	-0-	12227	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4332	-0-	-1000	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4365	-0-	-795	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4411	-0-	-921	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3867	-0-	-1293	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5097	-0-	-235	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4404	-0-	-664	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5607	-0-	-4	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4224	-0-	-1387	-0-	4224	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
02	5516	X	5172	-0-	-344	-0-	5162	2	10	9	Y	9	7	1			6
03	6107	X	6020	-0-	-87	-0-	6005	2	15	9	Y	14	14	1			6
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5633	2	13	9	Y	12	14	1			4
05	5828	X	5659	-0-	-169	-0-	5653	2	6	9	Y	5	7	1			2
06	5820	X	4637	-0-	-1183	-0-	4630	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	6014	X	4756	-0-	-1258	-0-	4746	2	10	9	Y	9	7	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
02	11732	X	10871	-0-	-861	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11446	-0-	-1543	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10570	-0-	-2000	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12045	-0-	-944	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	8968	-0-	-3092	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	7295	-0-	-4733	-0-	7295	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
02	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11351	-0-	-212	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10975	-0-	-305	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
05	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11037	-0-	-243	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
07	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	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
02	7364	X	5476	-0-	-1888	-0-	69	1	5407	2	N	-0-					-0-
03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6635	-0-	-1255	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6103	-0-	-2050	-0-	6103	2			N	-0-					-0-

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
02	5656	X	4945	-0-	-711	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6125	-0-	-13	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5916	-0-	-114	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5899	-0-	-131	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5743	-0-	-395	-0-	5743	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
02	8568	X	7719	-0-	-849	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8355	-0-	-1131	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7696	-0-	-1484	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8454	-0-	-381	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8084	-0-	-196	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8220	-0-	-336	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4191	-0-	-1129	-0-	191	1	4000	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4425	-0-	-1465	-0-	256	1	4169	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4941	-0-	-399	-0-	277	1	4664	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4926	-0-	-561	-0-	301	1	4625	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4602	-0-	-108	-0-	313	1	4289	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	269	1	4722	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
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5439	-0-	-48	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5015	-0-	-295	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4915	-0-	-758	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4613	-0-	-877	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5289	-0-	-384	-0-	5289	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
02	2296	X	1374	-0-	-922	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	924	-0-	-1618	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1297	-0-	-1163	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	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
02	7504	X	7445	-0-	-59	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7951	-0-	-450	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7667	-0-	-463	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7927	-0-	-474	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7568	-0-	-412	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	8014	-0-	-232	-0-	8014	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
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	5	1	4804	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4011	-0-	-887	-0-	16	1	3995	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4349	-0-	-481	-0-	4	1	4345	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4639	-0-	-538	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4342	-0-	-668	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5003	-0-	-174	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	4362	-0-	-1294	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5097	-0-	-483	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4729	-0-	-461	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5327	-0-	-36	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5005	-0-	-125	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	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
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	405	1	2598	2	N	-0-					-0-
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	347	1	4367	2	N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	387	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	418	1	3418	2	N	-0-					-0-
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	425	1	3600	2	N	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	388	1	3503	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	317	1	2453	2	N	-0-					-0-
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	410	1	224	2	N	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	360	1	6065	2	N	-0-					-0-
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	338	1	6269	2	N	-0-					-0-
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	266	1	6277	2	N	-0-					-0-
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	302	1	5768	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
02	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	40	1	14369	2	N	-0-					-0-
03	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	18	1	17468	2	N	-0-					-0-
04	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	21	1	15045	2	N	-0-					-0-
05	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
06	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
07	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	49	1	11574	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
02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
03	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
04	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	16	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	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
02	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
03	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	16	1	7344	2	N	-0-					-0-
06	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	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
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
03	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
04	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
07	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8854	-0-	-260	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7577	-0-	-733	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	5638	-0-	-3507	-0-	16	1	5622	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	6993	-0-	-1857	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7762	-0-	-1383	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
03	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9446	-0-	-394	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	6829	-0-	-4920	-0-	16	1	6813	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	9102	-0-	-2268	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10219	-0-	-1530	-0-	10219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

02	1792	N	1217	-0-	-575	-0-	1204	2	13	9	Y	12	42	1			21
03	1860	N	1323	-0-	-537	-0-	1323	2			Y	-0-	2	1			19
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					19
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					19
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2264	2	26	9	Y	24	16	1			27
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-	23	1			4

MOSITES WELL #: A 1 H RRCID -> 296934 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6873 - 9237

02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2755	-0-	-128	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2660	-0-	-130	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2707	-0-	-145	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 300530 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7089 - 12815

02	110376	X	67686	-0-	-42690	-0-	67686	2			N	-0-					-0-
*03	122202	X	70047	-0-	-52155	-0-	70047	2			N	-0-					-0-
04	99270	X	63932	-0-	-35338	-0-	63932	2			N	-0-					-0-
05	88350	X	61286	-0-	-27064	-0-	61286	2			N	-0-					-0-
06	77190	X	56781	-0-	-20409	-0-	56781	2			N	-0-					-0-
07	74927	X	NO RPT	-0-	-74927	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON TRUST 14 (AW) WELL #: 14H RRCID -> 300594 COMPL. DATE 08/14/2025 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7688 - 15183

02	184744	X	79275	-0-	-105469	-0-	79275	2			N	-0-					-0-
03	204538	X	81784	-0-	-122754	-0-	81784	2			N	-0-					-0-
04	119550	X	74708	-0-	-44842	-0-	74708	2			N	-0-					-0-
05	106020	X	72887	-0-	-33133	-0-	72887	2			N	-0-					-0-
06	92100	X	70027	-0-	-22073	-0-	70027	2			N	-0-					-0-
07	87761	X	67443	-0-	-20318	-0-	67443	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 300838 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7204 - 14269

02	108976	X	93612	-0-	-15364	-0-	93612	2			N	-0-					-0-
03	120652	X	96437	-0-	-24215	-0-	96437	2			N	-0-					-0-
04	116760	X	86860	-0-	-29900	-0-	86860	2			N	-0-					-0-
05	116560	X	84551	-0-	-32009	-0-	84551	2			N	-0-					-0-
06	106590	X	78399	-0-	-28191	-0-	78399	2			N	-0-					-0-
07	103633	X	75418	-0-	-28215	-0-	75418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

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

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
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	9	N	2					48
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	9	N	2					50
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	9	N	2					52
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	9	N	2					54
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	9	N	2					56
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	9	N	2					58

RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC //CONT.// 101212
COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

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

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
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5218	-0-	-455	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5144	-0-	-976	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5283	-0-	-328	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	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
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
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

WT FITTS OPERATING 101837
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

02	1120	N	896	-0-	-224	-0-	890	2	6	9	N	5					44
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1267	2	9	9	N	8					52
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1229	2	8	9	N	7					59
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	2	11	9	N	10					69
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1285	2	9	9	N	8					77
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	2	3	9	N	3					80

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					8
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					8
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					8
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					8
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					8
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					8

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TS OIL, LLC 101988
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3755	2	28	9	N	25					173
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4219	2	48	9	N	44					217
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3945	2	40	9	N	36	171	1			82
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3939	2	29	9	N	26					108
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3710	2	30	9	N	27					135
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3849	2	37	9	N	34					169

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					15
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					15
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					15
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					15
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					15
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					15

INCENDIUM RESOURCES LLC 102170
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
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3864	X	3753	-0-	-111	-0-	3753	2			N	-0-					6
03	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	4062	2			N	-0-					6
04	4260	X	3893	-0-	-367	-0-	3893	2			N	-0-					6
05	4402	X	3823	-0-	-579	-0-	3823	2			N	-0-					6
06	4140	X	3294	-0-	-846	-0-	3286	2	8	9	N	7	13	1			-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-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	-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	7			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170
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
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	331	2			N	-0-					11
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					11
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					11
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					11
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					11
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					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
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1288	N	825	-0-	-463	-0-	825	2			N	-0-					39
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					39
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					39
05	899	N	642	-0-	-257	-0-	642	2			N	-0-					39
06	1890	N	700	-0-	-1190	-0-	700	2			N	-0-	7	1			32
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					32

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	4304	-0-	1304	1304	4304	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1304					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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4507	2	88	9	N	80					80
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-	80	1			-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2487	-0-	-1953	-0-	2484	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	369						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	369						N	NO RPT					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	369						N	NO RPT					-0-

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3022	-0-	-848	-0-	3000	2	22	9	N	20	20	1			-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1450	-0-	1450	1450	1450	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		1133	-0-	1133	2583	1133	2			N	-0-					-0-
06	3183	X	600	-0-	-2583	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					9
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					9
04	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					9
05	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					9
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-	4	1			5
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					5

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46270	X	5099	-0-	-41171	-0-	5099	2			N	-0-					2
03	6169	X	5538	-0-	-631	-0-	5538	2			N	-0-					2
04	5970	X	5260	-0-	-710	-0-	5260	2			N	-0-					2
05	5766	X	5483	-0-	-283	-0-	5483	2			N	-0-					2
06	5460	X	5059	-0-	-401	-0-	5050	2	9	9	N	8	10	1			-0-
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

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

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. P. CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 291041 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5733 - 8152

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRINGTON, INC. 103139
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	T. A.		323	-0-	323	323	323	3			N	-0-					76
04	583	X	260	-0-	-323	-0-	260	3			N	-0-					76
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					76
06	300	X	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-					76
07	310	X	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139

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
02	T. A.		219	-0-	219	3589	208	3	11	9	N	10	60	1			8
03	3747	X	158	-0-	-3589	-0-	152	3	6	9	N	5					13
04	330	N	36	-0-	-294	-0-	30	3	6	9	N	5					18
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	53	3	3	9	N	3					21
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	46	3	2	9	N	2					23
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	N	2					25

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
02	T. A.		219	-0-	219	1450	219	3			N	-0-					13
03	1665	X	215	-0-	-1450	-0-	215	3			N	-0-					13
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					13
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					13
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					13
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					13

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		157	-0-	157	1776	157	3			N	-0-					10
03	1884	X	108	-0-	-1776	-0-	108	3			N	-0-					10
04	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	3			N	-0-					10
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					10
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					10
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
02	T. A.		393	-0-	393	2195	393	3			N	-0-					60
03	2539	X	344	-0-	-2195	-0-	344	3			N	-0-					60
04	480	N	327	-0-	-153	-0-	327	3			N	-0-					60
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-					60
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					60
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	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
02	T. A.		392	-0-	392	3072	392	3			N	-0-					72
03	3437	X	365	-0-	-3072	-0-	365	3			N	-0-					72
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	3			N	-0-					72
05	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	3			N	-0-					72
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					72
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		424	-0-	424	424	424	3			N	-0-					19
04	755	X	331	-0-	-424	-0-	331	3			N	-0-					19
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					19
06	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					19
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		517	-0-	517	517	517	3			N	-0-					5
04	968	X	451	-0-	-517	-0-	451	3			N	-0-					5
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					5
06	510	N	128	-0-	-382	-0-	128	3			N	-0-					5
07	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139
BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		75	-0-	75	405	53	1	22	9	N	20	135	1			6
03	625	X	220	-0-	-405	-0-	214	3	6	9	N	5					11
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	N	5					16
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	105	3	3	9	N	3					19
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	54	3	2	9	N	2					21
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	51	3	2	9	N	2					23

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
02	T. A.		296	-0-	296	1743	296	3			N	-0-					58
03	2013	X	270	-0-	-1743	-0-	270	3			N	-0-					58
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					58
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					58
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					58
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		257	-0-	257	257	257	3			N	-0-					18
04	426	X	169	-0-	-257	-0-	169	3			N	-0-					18
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					18
06	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	3			N	-0-					18
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			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
02	T. A.		42	-0-	42	245	42	3			N	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					8
04	245	X	-0-	-0-	-245	-0-					N	-0-					8
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	T. A.		75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					24
04	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

GRAYSTONE OPERATING, LLC 103478
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

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

BKV DCARBON PROJECT OPERATING, L 103548
BARNETT RDC WELL #: 1 RRCID -> 295699 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9745

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARATUS PETROLEUM LLC 103733
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	644	N	614	-0-	-30	-0-	22	1	592	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	23	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	22	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

02	784	N	760	-0-	-24	-0-	28	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	27	1	755	2	Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	28	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	32	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	38	1	743	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	61	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	71	1	1945	2	Y	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	65	1	1689	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	62	1	1714	2	Y	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	73	1	1625	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	87	1	1682	2	Y	-0-					-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 #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	83	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	82	1	2261	2	Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	70	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	95	1	2605	2	Y	-0-					-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	109	1	2440	2	Y	-0-					-0-
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	129	1	2501	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

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

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	N	1021	-0-	-267	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1135	-0-	-353	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	373	-0-	-743	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	829	-0-	-1155	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

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

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

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

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			Y	-0-					-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 #: 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
02	1288	N	1267	-0-	-21	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	302	1	5388	2	Y	-0-					-0-
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	335	1	6055	2	Y	-0-					-0-
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	324	1	4493	2	Y	-0-					-0-
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	335	1	4269	2	Y	-0-					-0-
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	320	1	7430	2	Y	-0-					-0-
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	335	1	4376	2	Y	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

02	840	N	798	-0-	-42	-0-	29	1	769	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	621	-0-	-557	-0-	23	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	698	-0-	-201	-0-	28	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	23	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	20	1	727	2	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

02	364	N	278	-0-	-86	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	328	2	21	9	Y	19					19
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	395	2	48	9	Y	44					63
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					63
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

02	812	N	786	-0-	-26	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	510	-0-	-389	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4569	-0-	1469	1469	4569	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4003	-0-	1003	2472	4003	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3248	-0-	148	2620	3248	2			Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	1036	N	468	-0-	-568	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

02	616	N	387	-0-	-229	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	286	-0-	-396	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

02	924	N	904	-0-	-20	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

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

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

02	644	N	320	-0-	-324	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	37	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2026

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	135	2	32	9	Y	29	25	1			4
07	279	N	9	-0-	-270	-0-	9	2			Y	-0-	4	1			-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

02	420	N	53	-0-	-367	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	2			N	-0-					-0-
04	2599	N	2577	-0-	-22	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5937	-0-	2837	2837	5937	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6736	-0-	3736	6573	6736	2			N	-0-					-0-
07	13110	X	6537	-0-	-6573	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

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
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	38	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

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
02	476	N	208	-0-	-268	-0-	194	2	14	9	N	13					30
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					30
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	27	1			3
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					3
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					3
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					3

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

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
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	41	1	585	2	Y	36	24	1			12
							40	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	Y	16	9	1			19
							18	9									
05	620	N	452	-0-	-168	-0-	30	1	421	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	1	6	1			14
							1	9									
*07	589	N	437	-0-	-152	-0-	29	1	408	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	952	N	696	-0-	-256	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	793	-0-	-199	-0-	49	1	704	2	Y	36	24	1			12
							40	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	810	2	Y	2					14
							2	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	58	1	823	2	Y	-0-					14
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	53	1	754	2	Y	-0-					14
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	57	1	807	2	Y	53	40	1			27
							58	9									

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

02	1400	N	1249	-0-	-151	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	97	1	1391	2	Y	36	24	1			12
							40	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	86	1	1222	2	Y	79	50	1			41
							87	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	93	1	1310	2	Y	-0-	3	1			38
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	93	1	1306	2	Y	9	33	1			14
							10	9									
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	99	1	1399	2	Y	-0-					14

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

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

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 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
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	36	24	1			12
							40	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	2					14
							2	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					14
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					14
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-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
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	377	2	28	9	Y	25	21	1			4
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-	4	1			-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	13	1	453	2	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	39	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	49	1	1785	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	70	1	2210	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	46	1	1356	2	N	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	53	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	44	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	51	1	1199	2	N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	51	1	1261	2	N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	165	1	1563	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	775	N	458	-0-	-317	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	42	1	602	2	Y	36	24	1			12
							40	9									
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	Y	2					14
							2	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	49	1	692	2	Y	-0-					14
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	642	2	Y	-0-					14
*07	713	N	670	-0-	-43	-0-	44	1	626	2	Y	-0-					14

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
02	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	95	1	1369	2	Y	36	24	1			12
							40	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	89	1	1255	2	Y	2					14
							2	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	94	1	1323	2	Y	-0-					14
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	88	1	1243	2	Y	-0-					14
*07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	90	1	1267	2	Y	-0-					14

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-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
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

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

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

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

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

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
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	753	2	10	9	N	9					20
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					20
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1	19	1			2
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					2
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					2
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					2

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

02	588	N	572	-0-	-16	-0-	33	1	539	2	N	-0-					-0-
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	38	1	593	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	2	N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	42	1	601	2	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

02	196	N	104	-0-	-92	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	11	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	12	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	11	1	416	2	Y	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

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

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

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

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					2
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					2
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					2
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					2
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

02	476	N	340	-0-	-136	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	46	-0-	-388	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

02	420	N	417	-0-	-3	-0-	24	1	393	2	N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	28	1	431	2	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1090	2	62	9	Y	56					56
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					56
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					56
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					56
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					56

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	432	-0-	-128	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			N	-0-					-0-

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1358	-0-	1358	1358	1358	2				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3817	-0-	3817	5175	3817	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	514	-0-	514	5689	514	2				N	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	834	2	40	9	N	36					39
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	773	2	2	9	N	2	40	1			1
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	N	5					6
05	961	N	760	-0-	-201	-0-	754	2	6	9	N	5					11
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					13
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					16

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	346	-0-	-1049	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5184	-0-	2184	2184	5184	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1058	-0-	-2042	142	1058	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	Y	12					12
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1861	2	31	9	Y	28					40
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1191	2	32	9	Y	29	67	1			2
07	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	1080	2	9	9	Y	8	2	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	840	N	425	-0-	-415	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	171	-0-	-914	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	465	N	144	-0-	-321	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	620	N	241	-0-	-379	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

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

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

02	700	N	20	-0-	-680	-0-	20	1			N	-0-				-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	17	1	657	2	N	-0-				-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	16	1	525	2	N	-0-				-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	679	2	N	-0-				-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	15	1	707	2	N	-0-				-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	12	1	735	2	N	-0-				-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

02	1428	N	224	-0-	-1204	-0-	224	1			N	-0-				-0-
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	248	1	1229	2	N	-0-				-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	240	1	937	2	N	-0-				-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	248	1	1197	2	N	-0-				-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	240	1	1185	2	N	-0-				-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	248	1	1270	2	N	-0-				-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-				-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-				-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-				-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-				-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-				-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
05	248	N	69	-0-	-179	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	136	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	144	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1463	-0-	-304	-0-	117	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	113	1	1306	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	111	1	1336	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

02	T. A.		116	-0-	116	709	116	2			Y	-0-					-0-
03	846	X	137	-0-	-709	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	64	1	1699	2	Y	-0-					-0-
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	87	1	2401	2	Y	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	92	1	2402	2	Y	-0-					-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	84	1	2300	2	Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1224	-0-	-64	-0-	45	1	1179	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	44	1	1221	2	Y	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	45	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	44	1	1200	2	Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	994	-0-	-246	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	18	-0-	-385	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	7799	-0-	-881	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8449	-0-	-944	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8016	-0-	-744	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8084	-0-	-875	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7444	-0-	-986	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7586	-0-	-1063	-0-	7586	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 01/13/2026 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
07	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7761 - 10234

02	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8535	2	37	9	Y	34					45
03	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			Y	-0-					45
04	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			Y	-0-					45
05	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			Y	-0-					45
06	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9127	2	1	9	Y	1					46
07	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9465	2	4	9	Y	4	25	1			25

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

02	2632 X	2612	-0-	-20	-0-	76	1	2536	2	N	-0-					-0-
03	2914 X	2841	-0-	-73	-0-	83	1	2758	2	N	-0-					-0-
04	2820 X	2633	-0-	-187	-0-	88	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2492	-0-	-453	-0-	75	1	2417	2	N	-0-					-0-
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	79	1	2795	2	N	-0-					-0-
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	100	1	3290	2	N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

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

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			Y	-0-					-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
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	2	Y	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

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

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	22	-0-	-350	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 1V RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 03/02/2026 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8050 - 9066

02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

02	364	N	12	-0-	-352	-0-	12	1			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	41	1	1393	2	N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	42	1	2039	2	N	-0-					-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	40	1	2454	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

02	2800	N	6239	-0-	3439	3439	338	1	5901	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2992	-0-	-108	3331	233	1	2759	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1493	-0-	-1507	1824	190	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	3666	X	1842	-0-	-1824	-0-	191	1	1605	2	N	42	42	1			-0-
							46	9									
06	2760	X	2602	-0-	-158	-0-	195	1	2407	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2158	-0-	-694	-0-	178	1	1980	2	N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-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
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			N	-0-					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
COLLINS				WELL #: 5	RRCID -> 203255	COMPL. DATE 06/16/2004				TOTAL DEPTH	7622	PERF.	8110	-	9846	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLE TRUST 11A UNIT				WELL #: 11A	RRCID -> 203326	COMPL. DATE 05/24/2004				TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7380	-	8050	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DEAN				WELL #: K 1	RRCID -> 203378	COMPL. DATE 05/03/2004				TOTAL DEPTH	6657	PERF.	6485	-	6558	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DEAN				WELL #: L 1	RRCID -> 203379	COMPL. DATE 05/17/2004				TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6474	-	6568	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DEAN				WELL #: J 1	RRCID -> 203381	COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH	6690	PERF.	6530	-	6588	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCFARLAND				WELL #: D 1	RRCID -> 203382	COMPL. DATE 06/22/2004				TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6498	-	6586	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	44	1			-0-
BONDS RANCH "B"				WELL #: 1012H	RRCID -> 203485	COMPL. DATE 08/01/2004				TOTAL DEPTH	8491	PERF.	7100	-	8403	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	336	N	14	-0-	-322	-0-	14	1			N	-0-					-0-
03	372	N	181	-0-	-191	-0-	5	1	176	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	4	1	226	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	330	1	3534	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	327	1	3625	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3149	-0-	-841	-0-	261	1	2888	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3491	-0-	-787	-0-	280	1	3211	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3425	-0-	-715	-0-	272	1	3153	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3323	-0-	-955	-0-	254	1	3069	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 05/14/2020 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8680 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4648	-0-	1848	2067	673	1	3975	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4498	-0-	1398	3465	734	1	3764	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3985	-0-	985	4450	742	1	3243	2	N	-0-					-0-
05	8316	X	3866	-0-	-4450	-0-	762	1	3104	2	N	-0-					-0-
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	927	1	2504	2	N	-0-					-0-
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	810	1	3312	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	2240	N	1613	-0-	-627	-0-	101	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	90	1	1333	2	N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	121	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	123	1	1464	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3480	-0-	-612	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

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

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	2576	-0-	-772	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1548	-0-	-2389	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 02/07/2026 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7792 - 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
02	0	W	21097	-0-	21097	21097	21097	2			N	-0-					-0-
03	0	W	32492	-0-	32492	53589	32492	2			N	-0-					-0-
04	0	W	28756	-0-	28756	82345	28756	2			N	-0-					-0-
05	0	W	3444	-0-	3444	85789	3444	2			N	-0-					-0-
06	0	W	4145	-0-	4145	89934	4145	2			N	-0-					-0-
*07	100748	X	10814	-0-	-89934	-0-	10814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	17	1	240	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	224	-0-	-2268	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	248	1	2249	2	N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	240	1	2900	2	N	-0-					-0-
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	248	1	2820	2	N	-0-					-0-
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	240	1	2714	2	N	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	248	1	2923	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

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

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

02	3500	X	339	-0-	-3161	-0-	339	1			N	-0-					-0-
03	2170	X	562	-0-	-1608	-0-	402	1	160	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	640	-0-	-1070	-0-	640	1			N	-0-					-0-
05	1426	X	430	-0-	-996	-0-	311	1	119	2	N	-0-					-0-
06	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	520	1	12886	2	N	-0-					-0-
07	23571	X	23571	-0-	-0-	-0-	866	1	22705	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	504	1	4100	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4805	-0-	-279	-0-	542	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4194	-0-	-726	-0-	527	1	3667	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4226	-0-	-858	-0-	494	1	3732	2	N	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	513	1	4578	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3151	-0-	-1933	-0-	480	1	2671	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	228	1	1350	2	N	-0-			-0-
03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	324	1	1662	2	N	-0-			-0-
04	1860	X	1652	-0-	-208	-0-	308	1	1344	2	N	-0-			-0-
05	1922	X	1640	-0-	-282	-0-	323	1	1317	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	1625	-0-	-145	-0-	439	1	1186	2	N	-0-			-0-
07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	413	1	1690	2	N	-0-			-0-

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

02	1624	N	1522	-0-	-102	-0-	61	1	1461	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1249	-0-	-487	-0-	67	1	1182	2	N	-0-			-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	764	-0-	-910	-0-	764	2			N	-0-			-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
07	868	N	241	-0-	-627	-0-	241	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-			-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
*07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-			-0-
03	1984	N	90	-0-	-1894	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	5800	-0-	2800	2800	5800	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	5563	-0-	2463	5263	5563	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-			-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-			-0-
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-			-0-
03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
*07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
*07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

02	2800	N	4301	-0-	1501	2787	4301	2			Y	-0-					20
03	3100	N	2197	-0-	-903	1884	2196	2	1	9	Y	1					21
04	3000	N	5396	-0-	2396	4280	5393	2	3	9	Y	3					24
05	6027	X	1747	-0-	-4280	-0-	1747	2			Y	-0-					24
06	2160	X	2060	-0-	-100	-0-	2060	2			Y	-0-					24
07	2232	X	1960	-0-	-272	-0-	1960	2			Y	-0-					24

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

02	1960	X	243	-0-	-1717	-0-	243	1			N	-0-					-0-
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	341	1	3395	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3113	-0-	-457	-0-	316	1	2797	2	N	-0-					-0-
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	347	1	4258	2	N	-0-					-0-
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	151	1	3316	2	N	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	124	1	3884	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	137	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	143	1	1586	2	N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	175	1	1936	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1381	-0-	-386	-0-	111	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	67	-0-	-2103	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	12					12
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	552	2	1	9	N	1					13
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					13
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					13
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					13
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	552	2	3	9	N	3					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14559	X	6073	-0-	-8486	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	224	1	3219	2	N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	241	1	3087	2	N	-0-					-0-
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	240	1	2966	2	N	-0-					-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	248	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	221	1	2866	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2793	-0-	-462	-0-	247	1	2546	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

02	4564	X	4421	-0-	-143	-0-	377	1	4044	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	387	1	4285	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3961	-0-	-539	-0-	328	1	3633	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	350	1	4006	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4429	-0-	-311	-0-	352	1	4077	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3427	-0-	-1471	-0-	262	1	3165	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	231	1	2459	2	N	-0-					-0-
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	333	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	324	1	2750	2	N	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	335	1	2871	2	N	-0-					-0-
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	324	1	2842	2	N	-0-					-0-
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	335	1	2018	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

02	2352	N	2336	-0-	-16	-0-	227	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	503	1	2151	2	N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	470	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	473	1	1870	2	N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	458	1	1833	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	461	1	1826	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	356	1	2300	2	N	-0-					110
03	2821	N	2643	-0-	-178	-0-	360	1	2283	2	N	-0-					110
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	376	1	2257	2	N	21	114	1			17
							23	9									
05	2945	N	2479	-0-	-466	-0-	360	1	2119	2	N	-0-					17
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					17
07	2759	N	2222	-0-	-537	-0-	2222	2			N	-0-					17

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

02	4816	X	3624	-0-	-1192	-0-	331	1	3293	2	N	-0-					-0-
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	694	1	4946	2	N	-0-					-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	642	1	4450	2	N	-0-					-0-
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	628	1	4356	2	N	-0-					-0-
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	591	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4394	-0-	-1248	-0-	565	1	3829	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1188	2	13	9	N	12	12	1			-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8871 - 11701

02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	412	1	2016	2	N	10					30
							11	9									
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	469	1	2582	2	N	-0-					30
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	437	1	2346	2	N	14					44
							15	9									
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	460	1	2578	2	N	19					63
							21	9									
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	451	1	2651	2	N	43					106
							47	9									
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	469	1	2630	2	N	99	189	1			16
							109	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-					-0-
03	6107	X	5274	-0-	-833	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5356	-0-	-554	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5526	-0-	-581	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3417	-0-	-2132	-0-	3417	2			N	-0-					-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
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4764	2	118	9	N	107	107	1			-0-
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4522	2	22	9	N	20	20	1			-0-

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
02	560	X	224	-0-	-336	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	620	X	545	-0-	-75	-0-	248	1	297	2	N	-0-					-0-
04	600	X	240	-0-	-360	-0-	240	1			N	-0-					-0-
05	620	X	523	-0-	-97	-0-	248	1	275	2	N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	240	1	299	2	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	248	1	269	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	3685	-0-	-593	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
07	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	225	-0-	-1455	-0-	225	1			N	-0-					-0-
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	173	1	4142	2	N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	161	1	2994	2	N	-0-					-0-
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	187	1	3667	2	N	-0-					-0-
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	215	1	4690	2	N	-0-					-0-
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	162	1	5953	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	4154	X	3872	-0-	-282	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3615	-0-	-405	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3763	-0-	-391	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2891	-0-	-984	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5278	-0-	-546	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6174	-0-	-150	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6033	-0-	-57	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6068	-0-	-163	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

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
02	3892	X	3790	-0-	-102	-0-	241	1	3549	2	N	-0-			-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	267	1	3925	2	N	-0-			-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	258	1	3787	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	267	1	3907	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3843	-0-	-207	-0-	258	1	3585	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3924	-0-	-261	-0-	267	1	3657	2	N	-0-			-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

02	7980	X	7710	-0-	-270	-0-	7710	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	8584	-0-	-251	-0-	8584	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	8024	-0-	-526	-0-	8024	2			N	-0-			-0-
05	8835	X	8528	-0-	-307	-0-	8528	2			N	-0-			-0-
06	8310	X	8112	-0-	-198	-0-	8112	2			N	-0-			-0-
07	8587	X	8515	-0-	-72	-0-	8515	2			N	-0-			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		422				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		422				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		422				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		422				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		422				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		422				Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-			-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	3309	-0-	-801	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	4141	2			N	-0-			-0-
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-			-0-
07	5115	X	3409	-0-	-1706	-0-	3409	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-			-0-
03	1333	X	745	-0-	-588	-0-	745	2			N	-0-			-0-
04	1290	X	1095	-0-	-195	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
05	1209	X	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
07	1147	X	824	-0-	-323	-0-	824	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-			-0-
03	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
07	2263	N	2020	-0-	-243	-0-	2020	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	5061	-0-	-2751	-0-	5061	2			Y	-0-					20
03	7812	X	3891	-0-	-3921	-0-	3883	2	8	9	Y	7					27
04	7200	X	3188	-0-	-4012	-0-	3091	2	97	9	Y	88	75	1			40
05	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7793	2	1	9	Y	1	4	1			37
06	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9325	2	15	9	Y	14	50	1			1
07	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	14579	2	47	9	Y	43					44

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2999	-0-	-249	-0-	177	1	2822	2	Y	-0-					18
03	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	201	1	3069	2	Y	-0-					18
04	3480	X	2946	-0-	-534	-0-	199	1	2747	2	Y	-0-					18
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	200	1	3046	2	Y	-0-					18
06	3330	X	3250	-0-	-80	-0-	187	1	3063	2	Y	-0-					18
07	3317	X	3316	-0-	-1	-0-	205	1	3111	2	Y	-0-					18

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	61	-0-	-2067	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	71	1	2770	2	N	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	80	1	2503	2	N	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	88	1	2591	2	N	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	79	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	70	1	2737	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8094 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	125	1	5680	2	Y	-0-					-0-
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	134	1	6498	2	Y	-0-					-0-
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	125	1	6197	2	Y	-0-					-0-
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	135	1	6460	2	Y	-0-					-0-
06	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	137	1	6355	2	Y	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	130	1	6296	2	Y	-0-					-0-

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2982	-0-	-1190	-0-	261	1	2721	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3518	-0-	-1101	-0-	325	1	3193	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4139	-0-	-331	-0-	329	1	3810	2	N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	333	1	3873	2	N	-0-					-0-
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	315	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	341	1	4185	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	2604	X	224	-0-	-2380	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	2697	X	2231	-0-	-466	-0-	248	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1972	-0-	-398	-0-	240	1	1732	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2103	-0-	-222	-0-	248	1	1855	2	N	-0-					-0-
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	240	1	2126	2	N	-0-					-0-
*07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	248	1	2396	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

02	2436	N	2310	-0-	-126	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2573	2	53	9	N	48	48	1			-0-
05	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2376	-0-	-321	-0-	2356	2	20	9	N	18	18	1			-0-

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					23
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					23
04	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9771	2	3	9	Y	3					26
05	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3088	2			Y	-0-					26
06	3120	X	2475	-0-	-645	-0-	2475	2			Y	-0-					26
07	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	2822	2			Y	-0-					26

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3796	-0-	-296	-0-	3796	2			Y	-0-					-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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	380	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	409	1	2251	2	N	-0-					-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	412	1	2214	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	418	1	2344	2	N	16					16
							18	9									
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	398	1	2343	2	N	11					27
							12	9									
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	408	1	2285	2	N	19					46
							21	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	472	-0-	-88	-0-	472	1			N	-0-					-0-
03	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
05	527	N	125	-0-	-402	-0-	125	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 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
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	883	-0-	-295	-0-	883	2			N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

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

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	434	1	1761	2	N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	454	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	459	1	1583	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	475	1	1964	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	439	1	1926	2	N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	469	1	2070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	540	-0-	-2372	-0-	540	1			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	404	1	3916	2	N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	287	1	3999	2	N	-0-					-0-
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	284	1	3986	2	N	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	309	1	4264	2	N	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	351	1	4755	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					-0-
03	3999	X	2697	-0-	-1302	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2597	-0-	-1243	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2834	-0-	-1041	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1905	-0-	-792	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	14	-0-	-294	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	86	1	4335	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	114	1	4393	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	116	1	3989	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3980	-0-	-670	-0-	118	1	3862	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	3734	-0-	-766	-0-	112	1	3622	2	Y	-0-					-0-
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	126	1	4562	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2844	-0-	-348	-0-	91	1	2753	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2829	-0-	-953	-0-	134	1	2695	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2690	-0-	-970	-0-	124	1	2566	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2744	-0-	-1038	-0-	130	1	2614	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2458	-0-	-692	-0-	120	1	2338	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2510	-0-	-652	-0-	122	1	2388	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2689	-0-	-111	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	5320	X	2170	-0-	-3150	-0-	555	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4644	-0-	-1091	-0-	627	1	4017	2	N	-0-					-0-
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	675	1	4616	2	N	-0-					-0-
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	713	1	5030	2	N	-0-					-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	653	1	3793	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	691	-0-	-4765	-0-	691	1			N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	339	1	3602	2	N	-0-					-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	346	1	3829	2	N	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	309	1	3422	2	N	-0-					-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	275	1	3149	2	N	-0-					-0-
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	261	1	3020	2	N	-0-					-0-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	228	1	2759	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	2706	-0-	-1254	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	189	-0-	-4740	-0-	189	1			Y	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4312	X	139	-0-	-4173	-0-	139	1			N	-0-					-0-
03	4929	X	4895	-0-	-34	-0-	153	1	4742	2	N	-0-					-0-
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	161	1	4621	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4762	-0-	-167	-0-	154	1	4608	2	N	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	144	1	4610	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4883	-0-	-46	-0-	155	1	4728	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4816	X	3881	-0-	-935	-0-	226	1	3655	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5021	-0-	-249	-0-	273	1	4748	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4658	-0-	-442	-0-	266	1	4392	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3277	-0-	-1373	-0-	279	1	2998	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3570	-0-	-600	-0-	276	1	3294	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4780	-0-	-242	-0-	289	1	4491	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2744	X	2293	-0-	-451	-0-	191	1	2102	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	212	1	2531	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	212	1	2661	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	226	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	245	1	2714	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	263	1	2706	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	1106	-0-	-294	-0-	50	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	56	1	1295	2	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	718	-0-	-522	-0-	718	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

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

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

02	1456	N	359	-0-	-1097	-0-	359	1			Y	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	387	1	1263	2	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	366	1	1264	2	Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	444	1	1200	2	Y	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	434	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	379	1	1050	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
03	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	3275	-0-	-2335	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8583	2	281	9	Y	255	188	1			67
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			Y	-0-					67
07	5797	X	5516	-0-	-281	-0-	5473	2	43	9	Y	39					106

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	3052	-0-	-358	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3093	-0-	-207	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	3044	-0-	-645	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2634	-0-	-726	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

02	3948	X	230	-0-	-3718	-0-	230	1			N	-0-					-0-
03	4371	X	3065	-0-	-1306	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2747	-0-	-1483	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3729	-0-	-642	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-
03	1023	N	56	-0-	-967	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
05	961	N	13	-0-	-948	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	488	1	88	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	2604	X	1271	-0-	-1333	-0-	108	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	242	1	2677	2	N	-0-					-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	208	1	2304	2	N	-0-					-0-
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	116	1	1327	2	N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

02	4060	X	669	-0-	-3391	-0-	669	1			N	-0-					-0-
03	4495	X	3518	-0-	-977	-0-	731	1	2787	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4044	-0-	-306	-0-	710	1	3334	2	N	-0-					-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	736	1	3824	2	N	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	754	1	3059	2	N	-0-					-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	763	1	4385	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

02	5348	X	224	-0-	-5124	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	5208	X	4353	-0-	-855	-0-	248	1	4105	2	N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	240	1	4337	2	N	-0-					-0-
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	248	1	4375	2	N	-0-					-0-
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	240	1	5230	2	N	-0-					-0-
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	248	1	5046	2	N	-0-					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

02	2632	X	1495	-0-	-1137	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1411	-0-	-1379	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1880	-0-	-70	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1577	-0-	-376	-0-	1568	2	9	9	N	8	8	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	66	-0-	-1390	-0-	66	1			Y	-0-					11
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	77	1	2790	2	Y	-0-					11
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	54	1	2754	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	46	1	2407	2	Y	-0-					11
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	40	1	1888	2	Y	-0-					11
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	48	1	2029	2	Y	7	7	1			11
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4287	-0-	-109	-0-	325	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	385	1	4331	2	N	-0-					-0-
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	383	1	4739	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	371	1	4495	2	N	-0-					-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	411	1	4303	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4645	-0-	-656	-0-	467	1	4178	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	278	1	3836	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	315	1	4025	2	N	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	335	1	3716	2	N	-0-					-0-
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	248	1	2610	2	N	85	85	1			-0-
							94	9									
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	1375	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	1735	1	2982	2	N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1833	-0-	-1329	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2185	-0-	-875	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2420	-0-	-742	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4312	X	3077	-0-	-1235	-0-	44	1	3033	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	2893	-0-	-1881	-0-	13	1	2880	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	2914	-0-	-1706	-0-	15	1	2899	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3212	-0-	-1562	-0-	29	1	3183	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3156	-0-	-174	-0-	29	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3365	-0-	-45	-0-	24	1	3341	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/22/2026 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 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
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					-0-
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	121	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	330	1	688	2	Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY 7 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 11/14/2025 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8175 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	726	1	13307	2	N	-0-					-0-
03	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	872	1	14478	2	N	-0-					-0-
04	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	839	1	13706	2	N	-0-					-0-
05	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	867	1	13799	2	N	-0-					-0-
06	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	785	1	11279	2	N	-0-					-0-
07	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	764	1	12951	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8248 - 11086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	691	1	6809	2	Y	-0-					-0-
03	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	697	1	7505	2	Y	-0-					-0-
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	679	1	7865	2	Y	-0-					-0-
05	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	702	1	7872	2	Y	-0-					-0-
06	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	612	1	7854	2	Y	-0-					-0-
07	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	475	1	8066	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2920	-0-	-350	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3041	-0-	-338	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	470	1	8239	2	N	-0-					-0-
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	530	1	9787	2	N	-0-					-0-
04	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	542	1	8889	2	N	-0-					-0-
05	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	516	1	7656	2	N	-0-					-0-
06	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	535	1	8686	2	N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	488	1	8196	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	309	1	3312	2	N	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	211	1	2337	2	N	-0-					-0-
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	394	1	4363	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	269	1	3079	2	N	-0-					-0-
06	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	160	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	325	1	3930	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3650	-0-	-460	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3612	-0-	-635	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	681	1	3889	2	N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	280	1	3103	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	306	1	3384	2	N	-0-					-0-
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	370	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	333	1	3855	2	N	-0-					-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	290	1	3502	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	530	1	5685	2	N	-0-					-0-
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	507	1	5618	2	N	-0-					-0-
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	465	1	5148	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5458	-0-	-1393	-0-	438	1	5020	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5483	-0-	-1147	-0-	436	1	5047	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5527	-0-	-1324	-0-	423	1	5104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	481	-0-	481	481	40	1	441	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	912	-0-	912	1393	73	1	839	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	918	-0-	918	2311	73	1	845	2	N	-0-					-0-
07	4147	X	1836	-0-	-2311	-0-	140	1	1696	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	633	1	2829	2	Y	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	713	1	3071	2	Y	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	683	1	3116	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	713	1	3489	2	Y	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	690	1	2996	2	Y	-0-					-0-
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	709	1	3028	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3342	-0-	-858	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3688	-0-	-652	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3437	-0-	-469	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

02	4172	X	4160	-0-	-12	-0-	138	1	4022	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	153	1	4395	2	Y	-0-					-0-
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	149	1	4294	2	Y	-0-					-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	155	1	4538	2	Y	-0-					-0-
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	150	1	4373	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	155	1	4424	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

02	4424	X	82	-0-	-4342	-0-	82	1			Y	-0-					-0-
03	4216	X	2241	-0-	-1975	-0-	541	1	1700	2	Y	-0-					-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	584	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	650	1	4176	2	Y	-0-					-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	613	1	3062	2	Y	-0-					-0-
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	652	1	4912	2	Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

02	4032	X	970	-0-	-3062	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3859	-0-	-512	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	2800	N	3184	-0-	384	1304	483	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	4552	X	3248	-0-	-1304	-0-	520	1	2728	2	N	-0-					-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	539	1	2162	2	N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	543	1	1961	2	N	142	142	1			-0-
							156	9									
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	539	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	557	1	2366	2	N	-0-					-0-

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
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5320	-0-	-105	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4726	-0-	-699	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4810	-0-	-440	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4852	-0-	-573	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

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

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3850	-0-	-42	-0-	325	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3383	-0-	-988	-0-	374	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	343	1	3971	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4068	-0-	-303	-0-	344	1	3724	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3945	-0-	-195	-0-	424	1	3521	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3962	-0-	-502	-0-	330	1	3632	2	N	-0-					-0-

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
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	1175	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	1320	1	1127	2	Y	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1046	1	907	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	1217	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1081	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	810	1	1028	2	Y	-0-					-0-

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
02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	238	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	247	1	2732	2	N	-0-					-0-
04	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	244	1	2701	2	N	-0-					-0-
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	228	1	2613	2	N	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	215	1	2488	2	N	-0-					-0-
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	207	1	2500	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	3920	X	3703	-0-	-217	-0-	348	1	3355	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	377	1	3808	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	305	1	3469	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	373	1	3744	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3960	X	3766	-0-	-194	-0-	407	1	3359	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4124	-0-	-61	-0-	444	1	3680	2	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1281	-0-	-1071	-0-	337	1	944	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1644	-0-	-929	-0-	412	1	1232	2	N	-0-					-0-
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	315	1	927	2	N	-0-					-0-
05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	328	1	341	2	N	-0-					-0-
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	408	1	664	2	N	-0-					-0-
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	498	1	1997	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

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

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	1			Y	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	1			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	1			Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	1			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1321	1			Y	-0-					-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
02	2352	N	2277	-0-	-75	-0-	215	1	2062	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	264	1	2127	2	N	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	233	1	2098	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2241	-0-	-270	-0-	251	1	1990	2	N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	277	1	2011	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	279	1	1953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-					-0-
03	5456	X	4909	-0-	-547	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4546	-0-	-734	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4833	-0-	-623	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3895	-0-	-1003	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	169	-0-	-4507	-0-	169	1			N	-0-					-0-
03	5177	X	4323	-0-	-854	-0-	175	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4280	-0-	-730	-0-	169	1	4111	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	187	1	4833	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4102	-0-	-908	-0-	174	1	3928	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4189	-0-	-244	-0-	186	1	4003	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1936	-0-	-808	-0-	713	1	1223	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2540	-0-	-498	-0-	792	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2418	-0-	-522	-0-	714	1	1704	2	N	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	840	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	835	1	4267	2	N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	449	1	3920	2	N	44	44	1			-0-
							48	9									

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
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1836	-0-	-365	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7476	X	3966	-0-	-3510	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	2820	-0-	-4465	-0-	335	1	2485	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	1075	-0-	-4685	-0-	173	1	902	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	4402	X	11	-0-	-4391	-0-	11	1			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 02/07/2026 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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	1			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	1			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	1			N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	1270	1	961	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4984	X	253	-0-	-4731	-0-	253	1			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4509	-0-	-1009	-0-	455	1	4054	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5312	-0-	-28	-0-	432	1	4880	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	448	1	5013	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	424	1	4946	2	Y	-0-					-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	496	1	5042	2	Y	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	241	1	7451	2	N	-0-					-0-
03	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	267	1	7933	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7683	-0-	-27	-0-	258	1	7425	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7443	-0-	-524	-0-	267	1	7176	2	N	-0-					-0-
06	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	258	1	8072	2	N	-0-					-0-
07	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	267	1	8767	2	N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6958 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2263	-0-	-1909	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	2877	-0-	-1742	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			Y	-0-					-0-
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5152	X	5125	-0-	-27	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			Y	-0-					-0-
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			Y	-0-					-0-
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			Y	-0-					-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			Y	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2851	-0-	-714	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3088	-0-	-362	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2930	-0-	-294	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2757	-0-	-363	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2616	-0-	-444	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2156	-0-	-140	-0-	23	1	2133	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	14	1	2590	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2377	-0-	-83	-0-	34	1	2343	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2294	-0-	-248	-0-	52	1	2242	2	Y	-0-					-0-
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	28	1	2660	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	35	1	2381	2	Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	111	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	203	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	195	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	120	1	1407	2	N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	101	1	1087	2	N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	211	1	1809	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	171	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	228	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	247	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	219	1	1799	2	N	70	70	1			-0-
							77	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1122	1	805	2	N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	852	1	1041	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

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
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	134	1	1981	2	N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	169	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	143	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1691	-0-	-665	-0-	133	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	135	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	122	1	1661	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

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

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1485	-0-	-503	-0-	203	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	886	1	1316	2	N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	858	1	1318	2	N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	884	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	635	1	636	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1653	-0-	-548	-0-	993	1	660	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

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

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

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

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	1550	-0-	-806	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1315	-0-	-965	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1679	-0-	-305	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	194	1	1763	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
03	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	209	1	1828	2	Y	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	202	1	1852	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	213	1	1832	2	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	256	1	1755	2	Y	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	253	1	1821	2	Y	57	49	1			8
							63	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	N	658	-0-	-427	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	40	-0-	-968	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	1116	X	1019	-0-	-97	-0-	86	1	933	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	401	-0-	-679	-0-	31	1	370	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	559	-0-	-464	-0-	40	1	519	2	N	-0-					-0-
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	58	1	745	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	8	-0-	-1015	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	180	-0-	-800	-0-	180	1			N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	195	1	2256	2	N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	178	1	2426	2	N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	178	1	1618	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	179	1	1381	2	N	-0-					-0-
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	197	1	2546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	208	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1592	-0-	-888	-0-	202	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	180	1	1312	2	N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	227	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1196	1	662	2	N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1290	1	554	2	N	-0-					-0-

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
02	2520	X	1761	-0-	-759	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2265	-0-	-401	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1880	-0-	-610	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2197	-0-	-66	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	805	-0-	-311	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	710	-0-	-313	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1731	-0-	-201	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-

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
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	1071	1	1824	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3951	-0-	951	951	1112	1	2839	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3735	-0-	635	1586	1147	1	2588	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2293	-0-	-707	879	1106	1	1187	2	N	-0-					-0-
07	2306	X	1427	-0-	-879	-0-	1287	1	140	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	48	1	582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

02	1512	N	1374	-0-	-138	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1347	-0-	-358	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1171	-0-	-348	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	583	-0-	583	583	48	1	535	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
07	583	X	-0-	-0-	-583	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

02	2380	X	2059	-0-	-321	-0-	176	1	1883	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1572	-0-	-1063	-0-	130	1	1442	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2085	-0-	-465	-0-	173	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1945	-0-	-349	-0-	156	1	1789	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1898	-0-	-322	-0-	151	1	1747	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1819	-0-	-351	-0-	139	1	1680	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					-0-
03	4588	X	3048	-0-	-1540	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3096	-0-	-1344	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

02	448	N	342	-0-	-106	-0-	342	1			Y	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	1			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	379	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			Y	-0-					-0-
07	372	N	111	-0-	-261	-0-	58	1	43	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4654	-0-	-22	-0-	357	1	4297	2	Y	-0-					-0-
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	391	1	4831	2	Y	-0-					-0-
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	384	1	4602	2	Y	-0-					-0-
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	391	1	4860	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4843	-0-	-137	-0-	408	1	4435	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	3721	-0-	-1487	-0-	578	1	3133	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1002	-0-	-846	-0-	76	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	2	Y	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	91	1	1868	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	101	1	955	2	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	89	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	847	-0-	-1168	-0-	90	1	757	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2296	-0-	-344	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2896	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5797	-0-	-223	-0-	136	1	5661	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6552	-0-	-113	-0-	152	1	6400	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6021	-0-	-399	-0-	140	1	5881	2	Y	-0-					-0-
05	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	151	1	6361	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5956	-0-	-254	-0-	144	1	5812	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	149	1	6310	2	Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	3556	X	316	-0-	-3240	-0-	316	1			N	-0-			-0-
03	3937	X	2245	-0-	-1692	-0-	324	1	1921	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	1194	-0-	-2616	-0-	281	1	913	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	2276	-0-	-1661	-0-	395	1	1881	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	984	-0-	-2826	-0-	324	1	660	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	1449	-0-	-783	-0-	393	1	1056	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

02	6440	X	6113	-0-	-327	-0-	6113	2			Y	-0-			-0-
03	7068	X	6714	-0-	-354	-0-	6714	2			Y	-0-			-0-
04	6810	X	6560	-0-	-250	-0-	6560	2			Y	-0-			-0-
05	6882	X	6761	-0-	-121	-0-	6761	2			Y	-0-			-0-
06	6660	X	6286	-0-	-374	-0-	6286	2			Y	-0-			-0-
07	6789	X	6767	-0-	-22	-0-	6767	2			Y	-0-			-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-			-0-
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-			-0-
04	4920	X	4062	-0-	-858	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
05	5084	X	3642	-0-	-1442	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
06	4920	X	3530	-0-	-1390	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
07	5084	X	4260	-0-	-824	-0-	4260	2			N	-0-			-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	139	1	1788	2	N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	192	1	1619	2	N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	192	1	1573	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	177	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	185	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	184	1	1880	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 04/07/2026 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6277 - 8620

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					11
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	108	1	2341	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
05	3100	N	3279	-0-	179	179	127	1	3152	2	Y	-0-					11
06	2886	N	2707	-0-	-179	-0-	112	1	2595	2	Y	-0-					11
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	119	1	2501	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

02	3696	X	191	-0-	-3505	-0-	191	1			N	-0-					-0-
03	3968	X	3931	-0-	-37	-0-	216	1	3715	2	N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	246	1	3434	2	N	-0-					-0-
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	238	1	4219	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	239	1	4261	2	N	-0-					-0-
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	232	1	4631	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

02	5880	X	5373	-0-	-507	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	2785	-0-	-3725	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	3355	-0-	-2945	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	3642	-0-	-2868	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	3552	-0-	-2748	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4594	-0-	-1358	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	2364	-0-	-891	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1910	-0-	-850	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2049	-0-	-710	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1803	-0-	-553	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3628	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2379	-0-	-1071	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

02	4872	X	4295	-0-	-577	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4260	-0-	-1134	-0-	4213	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
04	5220	X	3600	-0-	-1620	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	281	1	1730	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	298	1	1750	2	Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	302	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2009	-0-	-223	-0-	309	1	1700	2	Y	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	339	1	1565	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	427	1	1364	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5908	-0-	-44	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5585	-0-	-175	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5688	-0-	-264	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5547	-0-	-213	-0-	5547	2			Y	-0-					-0-
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			Y	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3976	X	1288	-0-	-2688	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2981	-0-	-801	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2739	-0-	-921	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2987	-0-	-1291	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2877	-0-	-1263	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 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
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	245	1	3988	2	N	-0-					-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	269	1	4176	2	N	-0-					-0-
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	258	1	3838	2	N	-0-					-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	261	1	3701	2	N	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	253	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	272	1	4311	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	96	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	85	1	938	2	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	66	1	730	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	540	-0-	-700	-0-	43	1	497	2	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	61	1	710	2	N	-0-					-0-
07	837	N	546	-0-	-291	-0-	42	1	504	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2270	-0-	-1202	-0-	194	1	2076	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2972	-0-	-531	-0-	246	1	2726	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3115	-0-	-215	-0-	258	1	2857	2	N	-0-					-0-
05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	204	1	2335	2	N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	205	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2625	-0-	-599	-0-	201	1	2424	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	185	1	3070	2	N	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	219	1	3627	2	N	-0-					-0-
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2645	-0-	-1261	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	448	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	516	1	2028	2	Y	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	467	1	1247	2	Y	-0-					-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	516	1	2745	2	Y	-0-					-0-
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	525	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	571	1	1985	2	Y	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	464	1	2002	2	N	-0-					-0-
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	531	1	2379	2	N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	511	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	578	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	525	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	593	1	2147	2	N	-0-					-0-

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
02	4508	X	4275	-0-	-233	-0-	925	1	3350	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3428	-0-	-1563	-0-	257	1	3171	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3571	-0-	-899	-0-	250	1	3321	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3524	-0-	-1219	-0-	214	1	3310	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3395	-0-	-1195	-0-	204	1	3191	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3304	-0-	-1439	-0-	301	1	3003	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

02	4368	X	4206	-0-	-162	-0-	423	1	3783	2	N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	446	1	4539	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	434	1	4966	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3297	-0-	-1880	-0-	460	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3026	-0-	-1984	-0-	440	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3487	-0-	-1690	-0-	463	1	3024	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	743	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	441	1	1906	2	N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	400	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	504	1	2086	2	N	-0-					-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	469	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	446	1	1754	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

02	2716	X	356	-0-	-2360	-0-	329	1	27	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	X	708	-0-	-792	-0-	59	1	649	2	N	-0-					-0-
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	132	1	1513	2	N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	306	1	3538	2	N	-0-					-0-
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	300	1	3619	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

02	3192	X	2969	-0-	-223	-0-	82	1	2887	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	78	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	77	1	3173	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3596	X	3180	-0-	-416	-0-	81	1	3099	2	N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	77	1	3324	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	85	1	3132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	1436	-0-	-1980	-0-	230	1	1206	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2728	-0-	-1116	-0-	281	1	2447	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	2366	-0-	-1354	-0-	240	1	2126	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2516	-0-	-1328	-0-	271	1	2245	2	Y	-0-					-0-
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	267	1	2137	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	559	-0-	-2169	-0-	135	1	424	2	Y	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	620	1	4243	2	N	-0-					-0-
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	658	1	4545	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4662	-0-	-168	-0-	606	1	4056	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4708	-0-	-686	-0-	606	1	4102	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4084	-0-	-1136	-0-	546	1	3538	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4430	-0-	-964	-0-	568	1	3862	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

02	5068	X	4569	-0-	-499	-0-	406	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	501	1	5072	2	N	-0-					-0-
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	514	1	4936	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5331	-0-	-63	-0-	486	1	4845	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4705	-0-	-937	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

02	4648	X	4391	-0-	-257	-0-	280	1	4111	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	351	1	4550	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	3367	-0-	-1613	-0-	250	1	3117	2	N	-0-					-0-
05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	377	1	4894	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4470	-0-	-240	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4626	-0-	-272	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

02	3836	X	3834	-0-	-2	-0-	76	1	3758	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	83	1	4014	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4023	-0-	-237	-0-	82	1	3931	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	4402	X	3819	-0-	-583	-0-	78	1	3741	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3990	-0-	-120	-0-	80	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3778	-0-	-469	-0-	76	1	3702	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 06/12/2026 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6900 - 10460

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1449	-0-	1449	1449	455	1	994	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5917	-0-	5917	7366	718	1	5199	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	4284	X	3937	-0-	-347	-0-	464	1	3473	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4251	-0-	-430	-0-	538	1	3713	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3619	-0-	-911	-0-	474	1	3142	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	4681	X	4122	-0-	-559	-0-	556	1	3566	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3531	-0-	-699	-0-	481	1	3050	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3448	-0-	-923	-0-	427	1	3021	2	Y	-0-					-0-

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
02	1792	N	917	-0-	-875	-0-	255	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	385	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	381	1	1643	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	418	1	1522	2	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	320	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	224	-0-	-1884	-0-	224	1			Y	-0-					-0-

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
02	2828	X	448	-0-	-2380	-0-	448	1			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	491	1	2307	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2801	-0-	-229	-0-	482	1	2319	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	455	1	2484	2	Y	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	471	1	2611	2	Y	-0-					-0-
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	476	1	2857	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	-0-					-0-
03	5456	X	4488	-0-	-968	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	3934	-0-	-1346	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	3960	-0-	-1496	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3857	-0-	-638	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

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
02	1456	N	1001	-0-	-455	-0-	175	1	826	2	N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	220	1	1506	2	N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	193	1	1569	2	N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	180	1	1843	2	N	-0-					-0-
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	205	1	2473	2	N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	179	1	1779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					N	-0-					-0-
03	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5168	-0-	-352	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5693	-0-	-11	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4487	-0-	-189	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
04	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
05	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5026	-0-	-399	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

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
02	5684	X	5499	-0-	-185	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	6145	-0-	-148	-0-	6145	2			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5821	-0-	-269	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
05	6293	X	5921	-0-	-372	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5658	-0-	-342	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	6095	-0-	-43	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	54	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	56	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	54	1	1709	2	Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	49	1	1877	2	Y	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	53	1	2354	2	Y	-0-					-0-
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	58	1	2819	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	72	1	6410	2	Y	-0-					-0-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	75	1	6991	2	Y	-0-					-0-
04	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	76	1	6843	2	Y	-0-					-0-
05	7223	X	7055	-0-	-168	-0-	73	1	6982	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6897	-0-	-93	-0-	74	1	6823	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	77	1	7208	2	Y	-0-					-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
02	5628	X	5408	-0-	-220	-0-	5408	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5912	-0-	-257	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5542	-0-	-398	-0-	5542	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5870	-0-	-175	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5720	-0-	-70	-0-	5720	2			Y	-0-					-0-
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	69	1	4389	2	Y	-0-					-0-
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	75	1	5158	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4415	-0-	-325	-0-	70	1	4345	2	Y	-0-					-0-
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	75	1	5308	2	Y	-0-					-0-
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	73	1	5032	2	Y	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	76	1	5222	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	3972	-0-	-2356	-0-	119	1	3853	2	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6252	-0-	-754	-0-	95	1	6157	2	Y	-0-					-0-
04	6780	X	6425	-0-	-355	-0-	89	1	6291	2	Y	41	27	1			14
							45	9									
05	7006	X	6068	-0-	-938	-0-	99	1	5968	2	Y	1	2	1			13
							1	9									
06	5550	X	4838	-0-	-712	-0-	211	1	4621	2	Y	5	18	1			-0-
							6	9									
07	6634	X	6336	-0-	-298	-0-	178	1	6158	2	Y	-0-					-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
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	249	1	2408	2	Y	-0-					-0-
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	271	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	289	1	1150	2	Y	-0-					-0-
05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	303	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	265	1	1289	2	Y	-0-					-0-
07	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	266	1	1537	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	2871	-0-	-1833	-0-	142	1	2729	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	2573	-0-	-2635	-0-	160	1	2413	2	Y	-0-					-0-
04	5040	X	1882	-0-	-3158	-0-	140	1	1742	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	1363	-0-	-3225	-0-	143	1	1220	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2169	-0-	-1461	-0-	168	1	2001	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	166	1	3012	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	68	-0-	-3572	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	3224	X	660	-0-	-2564	-0-	660	1			N	-0-					-0-
04	2730	X	1113	-0-	-1617	-0-	816	1	297	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	736	-0-	-2085	-0-	712	1	24	2	N	-0-					-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	862	1	1682	2	N	-0-					-0-
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	844	1	1296	2	N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	2884	X	706	-0-	-2178	-0-	706	1			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	800	1	2266	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	776	1	2265	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3080	-0-	-113	-0-	795	1	2285	2	Y	-0-					-0-
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	738	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3025	-0-	-106	-0-	762	1	2263	2	Y	-0-					-0-

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
02	2548	X	659	-0-	-1889	-0-	659	1			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2630	-0-	-191	-0-	710	1	1920	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	686	1	1936	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	715	1	1971	2	Y	-0-					-0-
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	724	1	1816	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	748	1	1918	2	Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			Y	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	1			Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1			Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	1			Y	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			Y	-0-					-0-
07	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	1			Y	-0-					-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
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	678	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	788	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	765	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	784	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	629	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1165	1	351	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	707	1	5508	2	N	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	673	1	3505	2	N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	616	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	789	1	3720	2	N	-0-					-0-
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	732	1	4121	2	N	-0-					-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	706	1	2980	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	3416	X	3313	-0-	-103	-0-	297	1	3016	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3321	-0-	-461	-0-	313	1	3008	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3588	-0-	-72	-0-	378	1	3178	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	360	1	2981	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3236	-0-	-304	-0-	263	1	2973	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	257	1	3026	2	Y	-0-					-0-

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
02	4732	X	4542	-0-	-190	-0-	387	1	4155	2	N	-0-					-0-
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	457	1	5058	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4801	-0-	-59	-0-	398	1	4403	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4688	-0-	-334	-0-	376	1	4312	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4033	-0-	-827	-0-	321	1	3712	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3849	-0-	-1390	-0-	294	1	3555	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	3	-0-	-1061	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	930	N	541	-0-	-389	-0-	541	1			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	707	1	209	2	N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	741	1	947	2	N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1100	1	405	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3053	-0-	-531	-0-	323	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2934	-0-	-817	-0-	712	1	2222	2	N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	739	1	2701	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2785	-0-	-594	-0-	617	1	2168	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3132	-0-	-138	-0-	638	1	2494	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	787	1	2329	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2662	-0-	-82	-0-	227	1	2435	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2752	-0-	-286	-0-	228	1	2524	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2150	-0-	-580	-0-	178	1	1972	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2222	-0-	-723	-0-	178	1	2044	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	1750	-0-	-1100	-0-	139	1	1611	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	149	1	1794	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	5447	-0-	-1217	-0-	168	1	5279	2	N	-0-					-0-
03	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	186	1	7758	2	N	-0-					-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	180	1	7398	2	N	-0-					-0-
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	186	1	6668	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5489	-0-	-361	-0-	180	1	5309	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	5096	-0-	-2654	-0-	186	1	4910	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	3668	-0-	-114	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3443	-0-	-187	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	172	1	4447	2	Y	-0-					-0-
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	195	1	4411	2	Y	-0-					-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	178	1	4216	2	Y	-0-					-0-
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	207	1	4299	2	Y	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	186	1	4387	2	Y	-0-					-0-
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	193	1	5872	2	Y	-0-					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2262	-0-	-734	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1654	-0-	-1663	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1186	-0-	-2024	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1044	-0-	-1777	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	906	-0-	-1824	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	783	-0-	-1728	-0-	783	2			N	-0-					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3719	-0-	-311	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3392	-0-	-508	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3456	-0-	-574	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3161	-0-	-499	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2093	-0-	-635	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2222	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	2077	N	1627	-0-	-450	-0-	1627	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5216	-0-	-116	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4953	-0-	-207	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5102	-0-	-230	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4912	-0-	-248	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

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

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

02	3668	X	3568	-0-	-100	-0-	252	1	3316	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3626	-0-	-342	-0-	288	1	3338	2	N	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	306	1	3619	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	320	1	3470	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3658	-0-	-152	-0-	258	1	3400	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3607	-0-	-454	-0-	240	1	3367	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

02	2912	X	469	-0-	-2443	-0-	469	1			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	451	1	2495	2	Y	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	490	1	2590	2	Y	-0-					-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	575	1	2767	2	Y	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	571	1	2783	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	542	1	2650	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	151	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	113	-0-	-166	-0-	104	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	104	1	654	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	116	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	113	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	110	1	840	2	Y	-0-					-0-

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

02	3192	X	2965	-0-	-227	-0-	253	1	2712	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	264	1	2919	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2898	-0-	-402	-0-	240	1	2658	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2832	-0-	-454	-0-	227	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2534	-0-	-646	-0-	201	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	196	1	2365	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

02	4816	X	3458	-0-	-1358	-0-	281	1	3177	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4631	-0-	-701	-0-	323	1	4308	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4709	-0-	-451	-0-	290	1	4419	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5118	-0-	-214	-0-	325	1	4793	2	Y	-0-					-0-
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	274	1	4587	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	3049	-0-	-1818	-0-	193	1	2856	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	1			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	224	-0-	-3416	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	203	1	3310	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2694	-0-	-1056	-0-	170	1	2524	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2185	-0-	-1287	-0-	161	1	2024	2	N	-0-					-0-
06	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	180	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2178	-0-	-1325	-0-	202	1	1976	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	106	-0-	-2946	-0-	106	1			N	-0-					-0-
03	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	223	1	2472	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2704	-0-	-296	-0-	192	1	2512	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	167	1	2245	2	N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	201	1	3179	2	N	-0-					-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	221	1	3725	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
03	3720	X	2148	-0-	-1572	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2192	-0-	-1408	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	1964	-0-	-1756	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	1347	-0-	-916	-0-	1347	2			Y	-0-					-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
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	223	1	2825	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3077	-0-	-271	-0-	261	1	2816	2	Y	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	271	1	3057	2	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	321	1	2611	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	270	1	2657	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	274	1	2726	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4928	X	744	-0-	-4184	-0-	744	1			Y	-0-					-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	799	1	4662	2	Y	-0-					-0-
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	729	1	4669	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	722	1	4515	2	Y	-0-					-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	727	1	4674	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5448	-0-	-8	-0-	787	1	4661	2	Y	-0-					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	3877	-0-	-967	-0-	227	1	3650	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	285	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4280	-0-	-340	-0-	306	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3189	-0-	-1399	-0-	346	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	314	1	4103	2	N	-0-					-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	342	1	4437	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

02	2492	X	1834	-0-	-658	-0-	55	1	1779	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1812	-0-	-947	-0-	59	1	1753	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	67	1	2441	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1747	-0-	-1012	-0-	60	1	1687	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1597	-0-	-653	-0-	61	1	1536	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1517	-0-	-1087	-0-	65	1	1452	2	Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
07	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

02	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	46	1	4828	2	Y	-0-					-0-
03	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	49	1	10018	2	Y	-0-					-0-
04	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	46	1	9694	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4904	-0-	-490	-0-	45	1	4859	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4494	-0-	-726	-0-	43	1	4451	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4944	-0-	-450	-0-	47	1	4897	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

02	3276	X	3132	-0-	-144	-0-	59	1	3073	2	Y	-0-					-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	62	1	3440	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3289	-0-	-71	-0-	63	1	3226	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	59	1	3230	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3062	-0-	-298	-0-	58	1	3004	2	Y	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	64	1	3478	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	418	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1667	-0-	-627	-0-	423	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	360	1	1010	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	399	1	1479	2	Y	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	396	1	1220	2	Y	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	397	1	1259	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	896	N	811	-0-	-85	-0-	791	2	20	9	Y	18					18
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1029	2	12	9	Y	11	24	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1068	2	4	9	Y	4	9	1			-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	100	-0-	-4408	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4663	-0-	-328	-0-	325	1	4338	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4188	-0-	-642	-0-	297	1	3891	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4158	-0-	-833	-0-	281	1	3877	2	Y	-0-					-0-
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	270	1	3653	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3183	-0-	-1467	-0-	169	1	3014	2	Y	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

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

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	790	-0-	-2346	-0-	790	1			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3037	-0-	-435	-0-	889	1	2148	2	Y	-0-					-0-
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	843	1	3094	2	Y	-0-					-0-
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	843	1	3123	2	Y	-0-					-0-
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	860	1	3266	2	Y	-0-					-0-
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	902	1	2935	2	Y	-0-					-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
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	850	-0-	-102	-0-	288	1	562	2	N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	403	1	680	2	N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	461	1	993	2	N	-0-					-0-
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	339	1	498	2	N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	224	1	212	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	396	-0-	-1092	-0-	254	1	142	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	502	1	2863	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	597	1	3100	2	Y	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	580	1	3157	2	Y	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	634	1	3121	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	646	1	2918	2	Y	-0-					-0-
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	676	1	3090	2	Y	32	27	1			5
							35	9									

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
02	3612	X	3566	-0-	-46	-0-	560	1	2977	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	612	1	3207	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3718	-0-	-152	-0-	536	1	3182	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	581	1	3087	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	3810	X	3511	-0-	-299	-0-	590	1	2921	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3903	-0-	-34	-0-	642	1	3229	2	Y	29	25	1			4
							32	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	-0-	-0-	-6580	-0-					N	-0-					-0-
03	7285	X	5624	-0-	-1661	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6699	-0-	-351	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5903	-0-	-576	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	6591	2			N	-0-					-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
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3804	-0-	-186	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	3765	2			N	-0-					-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
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					N	-0-					-0-
03	6262	X	5613	-0-	-649	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5517	-0-	-543	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5641	-0-	-94	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	3934	-0-	-1770	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1834	-0-	-350	-0-	176	1	1658	2	Y	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	119	1	2612	2	Y	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	118	1	2583	2	Y	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	115	1	2412	2	Y	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	69	1	2190	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2103	-0-	-687	-0-	111	1	1992	2	Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4452	X	3673	-0-	-779	-0-	511	1	3162	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4702	-0-	-227	-0-	632	1	4070	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4493	-0-	-277	-0-	657	1	3835	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4774	X	3991	-0-	-783	-0-	712	1	3279	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3077	-0-	-853	-0-	713	1	2364	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	2998	-0-	-1714	-0-	676	1	2322	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	X	2358	-0-	-498	-0-	649	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	697	1	2491	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	687	1	2365	2	Y	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	762	1	2753	2	Y	-0-					-0-
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	721	1	1879	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2080	-0-	-1113	-0-	647	1	1433	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3892	X	3816	-0-	-76	-0-	582	1	3234	2	N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	639	1	3641	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	608	1	3412	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4026	-0-	-190	-0-	608	1	3418	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	2343	-0-	-1737	-0-	462	1	1881	2	N	-0-					-0-
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	623	1	3783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8201	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
*06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4905	2	45	9	Y	41	35	1			6
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			Y	-0-	6	1			-0-

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	284	1	3053	2	N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	268	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	268	1	2729	2	N	-0-					-0-
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	310	1	2830	2	N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	314	1	2993	2	N	-0-					-0-
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	314	1	2816	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

02	3220	X	3095	-0-	-125	-0-	253	1	2842	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	286	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3426	-0-	-54	-0-	292	1	3134	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3233	-0-	-363	-0-	319	1	2914	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	349	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	300	1	2744	2	N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

02	2716	X	2609	-0-	-107	-0-	229	1	2380	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	270	1	2545	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	265	1	2501	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	267	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	282	1	2407	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	257	1	2405	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2995	-0-	-725	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

02	3052	X	2573	-0-	-479	-0-	954	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	781	-0-	-2598	-0-	781	1			N	-0-					-0-
04	3270	X	1580	-0-	-1690	-0-	624	1	956	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	1138	-0-	-2241	-0-	1138	1			N	-0-					-0-
06	2760	X	1163	-0-	-1597	-0-	890	1	273	2	N	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	960	1	2740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

02	2800	N	4787	-0-	1987	1987	214	1	4573	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6072	-0-	2972	4959	270	1	5802	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6379	-0-	3379	8338	279	1	6100	2	Y	-0-					-0-
05	15097	X	6759	-0-	-8338	-0-	289	1	6470	2	Y	-0-					-0-
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	219	1	3740	2	Y	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	221	1	4535	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

02	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	302	1	7429	2	Y	-0-					-0-
03	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	335	1	10100	2	Y	-0-					-0-
04	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			Y	-0-					-0-
05	10013	X	7709	-0-	-2304	-0-	378	1	7331	2	Y	-0-					-0-
06	9690	X	2671	-0-	-7019	-0-	579	1	2092	2	Y	-0-					-0-
07	10013	X	5491	-0-	-4522	-0-	419	1	5072	2	Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	211	1	8307	2	N	-0-					-0-
03	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	230	1	8464	2	N	-0-					-0-
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	196	1	6214	2	N	-0-					-0-
05	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	232	1	6903	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5368	-0-	-932	-0-	213	1	5155	2	N	-0-					-0-
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

02	3220	X	2602	-0-	-618	-0-	531	1	2046	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	702	1	3013	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	609	1	2686	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	613	1	2707	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	645	1	2709	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	586	-0-	-3134	-0-	332	1	225	2	Y	26	22	1			4
							29	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	782	1	2351	2	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
03	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	883	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	888	1	2248	2	Y	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	874	1	2275	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	891	1	2569	2	Y	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	972	1	2374	2	Y	22	19	1			3
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	3892	X	3618	-0-	-274	-0-	310	1	3308	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3639	-0-	-949	-0-	358	1	3281	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3581	-0-	-859	-0-	361	1	3220	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3184	-0-	-1404	-0-	375	1	2809	2	N	-0-					-0-
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	323	1	4338	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	317	1	3640	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 06/11/2026 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
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	792	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3131	-0-	31	31	877	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	2888	N	2857	-0-	-31	-0-	849	1	2008	2	Y	-0-					-0-
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	1			Y	-0-					-0-
06	450	X	270	-0-	-180	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	459	1	1512	2	Y	-0-					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2155	-0-	-869	-0-	109	1	2046	2	Y	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	199	1	4004	2	Y	-0-					-0-
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	177	1	3705	2	Y	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	174	1	3637	2	Y	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	233	1	2743	2	Y	-0-					-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	170	1	3353	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	143	1	2062	2	Y	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	181	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	162	1	1625	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	115	1	1753	2	Y	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	128	1	1651	2	Y	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	230	1	1670	2	Y	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 05/08/2026 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 8003 - 10285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	1			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	1			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	597	1	46	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	1			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	1	7	2	N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1083	1	661	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	978	-0-	-4510	-0-	978	1			N	-0-					-0-
03	6076	X	3159	-0-	-2917	-0-	611	1	2548	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	3060	-0-	-2820	-0-	505	1	2555	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4646	-0-	-624	-0-	566	1	4080	2	N	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	556	1	3742	2	N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	609	1	2689	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2052	-0-	-860	-0-	412	1	1640	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1618	-0-	-862	-0-	369	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	407	1	1948	2	N	-0-					-0-
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	414	1	1980	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1906	-0-	-284	-0-	416	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1816	-0-	-633	-0-	495	1	1321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	4284	X	3245	-0-	-1039	-0-	1086	1	2159	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3138	-0-	-1326	-0-	526	1	2612	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	2782	-0-	-1538	-0-	535	1	2247	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3282	-0-	-996	-0-	507	1	2775	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3041	-0-	-739	-0-	512	1	2529	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	477	1	1921	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

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

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	504	1	4008	2	Y	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	558	1	4224	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	540	1	2546	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	558	1	2838	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2789	-0-	-721	-0-	540	1	2217	2	Y	29	25	1			4
							32	9									
07	3627	X	3164	-0-	-463	-0-	558	1	2606	2	Y	-0-	4	1			-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112	X	5890	-0-	-1222	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6235	-0-	-616	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-
04	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	540	1	5935	2	Y	127	83	1			44
							140	9									
05	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	558	1	5183	2	Y	1	5	1			40
							1	9									
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	540	1	6896	2	Y	70	102	1			8
							77	9									
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	558	1	7022	2	Y	-0-	8	1			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	563	1	256	2	N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	637	1	918	2	N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	635	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3468	-0-	468	468	684	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2712	-0-	-388	80	634	1	2078	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	2538	-0-	-1864	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3381	-0-	-879	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	787	-0-	-2517	-0-	787	1			Y	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	972	1	2790	2	Y	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	886	1	3015	2	Y	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	955	1	2799	2	Y	-0-					-0-
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	960	1	2861	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	883	1	2464	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	440	1	4022	2	N	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	790	1	3786	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3607	-0-	-653	-0-	605	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	3895	-0-	-1034	-0-	670	1	3225	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4582	-0-	-188	-0-	826	1	3756	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4781	-0-	-148	-0-	993	1	3788	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
03	4185	X	3816	-0-	-369	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3901	-0-	-149	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3562	-0-	-623	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	439	1	2589	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	492	1	2730	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	471	1	3097	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	962	1	3420	2	Y	-0-					-0-
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	886	1	3870	2	Y	-0-					-0-
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	1135	1	3760	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	6984	-0-	-548	-0-	39	1	6945	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7460	-0-	-538	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7250	-0-	-490	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7331	-0-	-667	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6937	-0-	-533	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7170	-0-	-549	-0-	7170	2			N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	45	1	8035	2	N	-0-					-0-
03	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
04	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8672	-0-	-8	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8195	-0-	-205	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8381	-0-	-299	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	243	-0-	-3537	-0-	243	1			N	-0-					-0-
03	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	270	1	3643	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3238	-0-	-602	-0-	261	1	2977	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	271	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	246	1	3275	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	245	1	3438	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	1			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	1			N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	1			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	1			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	1			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	1			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

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

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	56	1	4462	2	Y	-0-					-0-
03	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	64	1	10762	2	Y	-0-					-0-
04	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	57	1	9285	2	Y	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	57	1	4709	2	Y	-0-					-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	57	1	4899	2	Y	-0-					-0-
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	60	1	5073	2	Y	-0-					-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
02	4452	X	43	-0-	-4409	-0-	43	1			Y	-0-					-0-
03	4929	X	384	-0-	-4545	-0-	61	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	3932	-0-	-838	-0-	71	1	3861	2	Y	-0-					-0-
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	84	1	4838	2	Y	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	81	1	3943	2	Y	-0-					-0-
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	85	1	4273	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	2212	N	2135	-0-	-77	-0-	77	1	2058	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	95	1	2176	2	N	-0-			-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	104	1	2238	2	N	-0-			-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	96	1	2316	2	N	-0-			-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	80	1	1841	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	1952	-0-	-466	-0-	82	1	1870	2	N	-0-			-0-

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	545	1	221	2	N	-0-			-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	519	1	92	2	N	-0-			-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			N	-0-			-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

02	3724	X	3633	-0-	-91	-0-	106	1	3527	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3024	-0-	-1099	-0-	89	1	2935	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	2696	-0-	-1294	-0-	90	1	2606	2	N	-0-			-0-
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	143	1	4635	2	N	-0-			-0-
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	155	1	5489	2	N	-0-			-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	123	1	4071	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

02	3612	X	2797	-0-	-815	-0-	475	1	2322	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	2470	-0-	-1529	-0-	384	1	2086	2	N	-0-			-0-
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	386	1	1957	2	N	-0-			-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	480	1	2698	2	N	-0-			-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	477	1	2570	2	N	-0-			-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	445	1	2173	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

02	5488	X	764	-0-	-4724	-0-	764	1			Y	-0-					-0-
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	956	1	6151	2	Y	-0-					-0-
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	879	1	6204	2	Y	-0-					-0-
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	858	1	5936	2	Y	-0-					-0-
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	893	1	5460	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5811	-0-	-265	-0-	848	1	4963	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

02	924	N	916	-0-	-8	-0-	916	1			Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	1			Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			Y	-0-					-0-
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	1			Y	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

02	4732	X	4676	-0-	-56	-0-	137	1	4539	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4712	-0-	-527	-0-	138	1	4574	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	2907	-0-	-2163	-0-	97	1	2810	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	149	1	4818	2	Y	-0-					-0-
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	157	1	5588	2	Y	-0-					-0-
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	169	1	5569	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	266	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	303	1	1794	2	Y	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	254	1	1430	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	257	1	1703	2	Y	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	279	1	1720	2	Y	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	264	1	1711	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					Y	-0-					-0-
03	6448	X	6226	-0-	-222	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			Y	-0-					-0-
05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			Y	-0-					-0-
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6172	-0-	-276	-0-	6172	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4060	X	179	-0-	-3881	-0-	179	1			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4222	-0-	-273	-0-	203	1	4019	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3905	-0-	-445	-0-	198	1	3707	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4057	-0-	-438	-0-	196	1	3861	2	Y	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	217	1	3820	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	235	1	3930	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3388	X	180	-0-	-3208	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	208	1	3330	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3280	-0-	-350	-0-	188	1	3092	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3152	-0-	-599	-0-	188	1	2964	2	Y	-0-					-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	208	1	2951	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	206	1	3130	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6580	X	1529	-0-	-5051	-0-	709	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	695	-0-	-6590	-0-	609	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					-0-
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	486	1	5051	2	Y	-0-					-0-
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	547	1	6565	2	Y	38	23	1			15
							42	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	93	1	1079	2	N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3224	-0-	-164	-0-	428	1	2796	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	418	1	3035	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3056	-0-	-544	-0-	314	1	2738	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	359	1	3293	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	367	1	3013	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	358	1	3001	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4872	X	4791	-0-	-81	-0-	1428	1	3348	2	Y	14					26
							15	9									
03	5394	X	5280	-0-	-114	-0-	1581	1	3680	2	Y	17	36	1			7
							19	9									
04	5220	X	5213	-0-	-7	-0-	1530	1	3683	2	Y	-0-					7
05	5394	X	5123	-0-	-271	-0-	1581	1	3534	2	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
06	5130	X	5099	-0-	-31	-0-	1530	1	3569	2	Y	-0-					-0-
07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	1085	1	4856	2	Y	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2996	X	1741	-0-	-1255	-0-	213	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	321	1	2470	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2488	-0-	-722	-0-	297	1	2191	2	N	-0-					-0-
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	274	1	2097	2	N	-0-					-0-
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	247	1	1993	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	288	1	2465	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 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
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	262	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	304	1	2422	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3115	-0-	115	115	286	1	2829	2	N	-0-					-0-
05	3086	N	2971	-0-	-115	-0-	290	1	2681	2	N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	260	1	1476	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1593	-0-	-1290	-0-	266	1	1327	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	2240	N	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					-0-
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2735	-0-	-179	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

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

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4162	-0-	1362	1603	278	1	3884	2	N	-0-					-0-
03	5494	X	3891	-0-	-1603	-0-	280	1	3611	2	N	-0-					-0-
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	266	1	3097	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	272	1	2563	2	N	-0-					-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	266	1	2661	2	N	-0-					-0-
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	296	1	2789	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	2912	-0-	-1484	-0-	298	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4520	-0-	-347	-0-	318	1	4202	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4639	-0-	-11	-0-	301	1	4338	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	311	1	4152	2	N	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	292	1	3657	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	335	1	4010	2	N	-0-					-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
02	2800	N	3041	-0-	241	241	241	1	2800	2	N	-0-					-0-
03	2801	N	2560	-0-	-241	-0-	264	1	2296	2	N	-0-					-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	246	1	2224	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	261	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2537	-0-	-313	-0-	258	1	2279	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	276	1	2183	2	N	-0-					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

02	5628 X	5128	-0-	-500	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
03	6138 X	5628	-0-	-510	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
04	5820 X	5619	-0-	-201	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
05	5859 X	5687	-0-	-172	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
06	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			Y	-0-					-0-
07	5797 X	5718	-0-	-79	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

02	3696 X	5	-0-	-3691	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	3689 X	11	-0-	-3678	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	390 X	54	-0-	-336	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	62 X	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	189	1	3740	2	Y	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	138	1	4323	2	Y	-0-					-0-
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	96	1	3846	2	Y	-0-					-0-
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	30	1	4643	2	Y	-0-					-0-
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	16	1	4261	2	Y	-0-					-0-
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	31	1	4385	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

02	3388	X	2657	-0-	-731	-0-	172	1	2485	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	2501	-0-	-1250	-0-	205	1	2296	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2721	-0-	-909	-0-	153	1	2568	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3662	-0-	-89	-0-	132	1	3530	2	Y	-0-					-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	131	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	155	1	2705	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	88	1	5136	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	32	1	5796	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5247	-0-	-183	-0-	83	1	5164	2	Y	-0-					-0-
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	25	1	6615	2	Y	-0-					-0-
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	14	1	6079	2	Y	-0-					-0-
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	24	1	6461	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

02	5460	X	4822	-0-	-638	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5213	-0-	-987	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4789	-0-	-1211	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4767	-0-	-1433	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4397	-0-	-1063	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

02	4620	X	4238	-0-	-382	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4901	-0-	-338	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4443	-0-	-627	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4416	-0-	-823	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3057	-0-	-1473	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	41	1	5034	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

02	952	N	790	-0-	-162	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	903	-0-	-244	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	58	1	1306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	360	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	609	-0-	-445	-0-	264	1	345	2	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	226	1	210	2	N	-0-					-0-
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	286	1	775	2	N	-0-					-0-
06	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	334	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	333	1	1502	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3137	-0-	337	337	287	1	2850	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4572	-0-	1472	1809	401	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3258	-0-	258	2067	343	1	2915	2	N	-0-					-0-
05	4689	X	2622	-0-	-2067	-0-	260	1	2362	2	N	-0-					-0-
06	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	167	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	174	1	1654	2	N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	655	1	6400	2	N	-0-					-0-
03	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	755	1	7286	2	N	-0-					-0-
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	753	1	7121	2	N	-0-					-0-
05	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	733	1	9392	2	N	-0-					-0-
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	605	1	6255	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5821	-0-	-782	-0-	713	1	5108	2	N	-0-					-0-

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
02	6552	X	1122	-0-	-5430	-0-	457	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	1629	-0-	-5625	-0-	550	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	5377	-0-	-1643	-0-	534	1	4843	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	2693	-0-	-3476	-0-	628	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4648	-0-	-512	-0-	524	1	4124	2	Y	-0-					-0-
07	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	279	1	5881	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	457	-0-	-579	-0-	457	1			Y	-0-					-0-
03	961	N	550	-0-	-411	-0-	550	1			Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	534	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1536	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	1302	1	1387	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	6001	-0-	2901	2901	1502	1	4499	2	Y	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	6429	-0-	-1131	-0-	6370	2	59	9	Y	54					75
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	9	84	1			-0-
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	1					1
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	17					18
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	16					34
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	3					37

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

MO	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
02	3668	X	3124	-0-	-544	-0-	141	1	2983	2	Y	-0-			-0-
03	4061	X	3438	-0-	-623	-0-	136	1	3302	2	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3487	-0-	-443	-0-	139	1	3348	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	2920	-0-	-552	-0-	124	1	2796	2	Y	-0-			-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	122	1	3364	2	Y	-0-			-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	134	1	3561	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

MO	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
02	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	70	1	1022	2	Y	-0-			-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	106	1	2018	2	Y	-0-			-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	104	1	1819	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	845	-0-	-364	-0-	59	1	786	2	Y	-0-			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	84	1	722	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	989	-0-	-530	-0-	88	1	901	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

MO	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
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	110	1	2396	2	Y	-0-			-0-
03	2728	N	2585	-0-	-143	-0-	96	1	2489	2	Y	-0-			-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	95	1	2127	2	Y	-0-			-0-
05	2728	N	2244	-0-	-484	-0-	105	1	2139	2	Y	-0-			-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	94	1	2455	2	Y	-0-			-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	98	1	2541	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

MO	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
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			Y	-0-			-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			Y	-0-			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1			Y	-0-			-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	1			Y	-0-			-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	1			Y	-0-			-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	1			Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

MO	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
02	2940	X	2691	-0-	-249	-0-	106	1	2585	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3226	-0-	-122	-0-	133	1	3093	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	2888	-0-	-352	-0-	134	1	2754	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3084	-0-	-264	-0-	132	1	2952	2	Y	-0-			-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	132	1	3345	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	124	1	2956	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

MO	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
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	383	1	126	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	556	X	556	-0-	-0-	-0-	419	1	137	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	350	X	350	-0-	-0-	-0-	264	1	86	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	219	1	72	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		9425	-0-	9425	9425	9425	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		10702	-0-	10702	20127	10702	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		9110	-0-	9110	29237	9110	2			Y	-0-					-0-
05	37918	X	8681	-0-	-29237	-0-	8681	2			Y	-0-					-0-
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7699	2	154	9	Y	140					140
07	8897	X	8126	-0-	-771	-0-	8126	2			Y	-0-					140

YOUNG, JEAN WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3601	-0-	-179	-0-	20	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3109	-0-	-1076	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2962	-0-	-458	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	179	1	59	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	73	1	7726	2	Y	-0-					-0-
03	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	84	1	17253	2	Y	-0-					-0-
04	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	81	1	17044	2	Y	-0-					-0-
05	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	82	1	8771	2	Y	-0-					-0-
06	8340	X	7919	-0-	-421	-0-	75	1	7844	2	Y	-0-					-0-
07	8618	X	8007	-0-	-611	-0-	76	1	7931	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	3584	X	3160	-0-	-424	-0-	103	1	3057	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3289	-0-	-493	-0-	115	1	3174	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2361	-0-	-1299	-0-	99	1	2262	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2343	-0-	-1439	-0-	114	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	116	1	3610	2	N	-0-					-0-
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	128	1	4284	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	2	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	547	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	482	2	N	-0-					-0-
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	11	1	486	2	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	10	1	506	2	N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	10	1	478	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4712	-0-	-272	-0-	118	1	4594	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5188	-0-	-330	-0-	128	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4353	-0-	-987	-0-	121	1	4232	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	3772	-0-	-1622	-0-	116	1	3656	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4535	-0-	-505	-0-	120	1	4415	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	126	1	4860	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2247	-0-	-133	-0-	457	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1320	-0-	-1315	-0-	550	1	770	2	N	-0-					-0-
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	534	1	1631	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1798	-0-	-682	-0-	196	1	1602	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2034	-0-	-366	-0-	240	1	1794	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2377	-0-	-103	-0-	275	1	2102	2	N	-0-					-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
02	4060	X	3619	-0-	-441	-0-	457	1	3162	2	Y	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	550	1	4190	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3701	-0-	-649	-0-	534	1	3167	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	2672	-0-	-1823	-0-	76	1	2596	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3507	-0-	-363	-0-	37	1	3470	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3470	-0-	-1025	-0-	18	1	3452	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4438	-0-	-490	-0-	98	1	4340	2	Y	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	112	1	5417	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5134	-0-	-146	-0-	115	1	5019	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4650	-0-	-806	-0-	116	1	4534	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4678	-0-	-122	-0-	107	1	4571	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4880	-0-	-576	-0-	109	1	4771	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2655	X	2555	-0-	-100	-0-	457	1	2098	2	Y	-0-					-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	550	1	2450	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	534	1	2176	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1592	-0-	-1291	-0-	226	1	1366	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	228	1	2269	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	285	1	2478	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			Y	-0-					-0-
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			Y	-0-					-0-
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	7006	-0-	-93	-0-	7006	2			Y	-0-					-0-

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	84	1	4776	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4424	-0-	-1125	-0-	79	1	4345	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4331	-0-	-1039	-0-	79	1	4252	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5001	-0-	-548	-0-	81	1	4920	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5050	-0-	-260	-0-	81	1	4969	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4755	-0-	-639	-0-	79	1	4676	2	N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6923	-0-	-49	-0-	6923	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7728	-0-	-53	-0-	7728	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	7434	-0-	-96	-0-	7434	2			Y	-0-					-0-
05	7781	X	7649	-0-	-132	-0-	7649	2			Y	-0-					-0-
06	7410	X	7217	-0-	-193	-0-	7217	2			Y	-0-					-0-
07	7719	X	7614	-0-	-105	-0-	7614	2			Y	-0-					-0-

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
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	56	1	5932	2	Y	-0-					-0-
03	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	61	1	12518	2	Y	-0-					-0-
04	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	54	1	11391	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6015	-0-	-402	-0-	56	1	5959	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5793	-0-	-417	-0-	55	1	5738	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5956	-0-	-461	-0-	57	1	5899	2	Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	225	1	74	2	N	-0-					-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
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	554	1	11680	2	N	-0-					-0-
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	462	1	6057	2	N	-0-					-0-
04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	401	1	5573	2	N	-0-					-0-
05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	715	1	6130	2	N	-0-					-0-
06	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4172	X	843	-0-	-3329	-0-	843	1			Y	-0-					-0-
03	4185	X	929	-0-	-3256	-0-	929	1			Y	-0-					-0-
04	1260	X	1225	-0-	-35	-0-	902	1	275	2	Y	44	43	1			1
							48	9									
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	967	1	3698	2	Y	10					11
							11	9									
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	902	1	2101	2	Y	39	39	1			11
							43	9									
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	935	1	3391	2	Y	8					19
							9	9									

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
02	3892	X	176	-0-	-3716	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	1449	-0-	-2860	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4537	2	102	9	Y	93					93
05	3255	X	1091	-0-	-2164	-0-	1003	2	88	9	Y	80					173
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	10	134	1			49
07	4464	X	3281	-0-	-1183	-0-	3281	2			Y	-0-					49

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
02	46774	X	6262	-0-	-40512	-0-	6262	2			Y	-0-					-0-
03	8494	X	5431	-0-	-3063	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-
04	8220	X	6913	-0-	-1307	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-
05	8494	X	8038	-0-	-456	-0-	8038	2			Y	-0-					-0-
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6626	2	157	9	Y	143	58	1			85
07	7130	X	6557	-0-	-573	-0-	6557	2			Y	-0-	77	1			8

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
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 6614 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
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	842	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	781	1	963	2	N	-0-					-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	838	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	743	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	627	1	2361	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

02	4284	X	639	-0-	-3645	-0-	639	1			Y	-0-					-0-
03	4743	X	1877	-0-	-2866	-0-	688	1	1189	2	Y	-0-					-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	763	1	2903	2	Y	-0-					-0-
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	793	1	2497	2	Y	-0-					-0-
06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	645	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	1213	-0-	-2569	-0-	672	1	541	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

02	4144	X	1003	-0-	-3141	-0-	1003	1			Y	-0-					-0-
03	1581	X	1153	-0-	-428	-0-	1153	1			Y	-0-					-0-
04	1230	X	1124	-0-	-106	-0-	1124	1			Y	-0-					-0-
05	1271	X	1134	-0-	-137	-0-	1134	1			Y	-0-					-0-
06	1200	X	993	-0-	-207	-0-	993	1			Y	-0-					-0-
07	1147	X	990	-0-	-157	-0-	990	1			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

02	2996	X	493	-0-	-2503	-0-	493	1			N	-0-					-0-
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	516	1	4977	2	N	-0-					-0-
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	477	1	4507	2	N	-0-					-0-
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	514	1	6581	2	N	-0-					-0-
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	524	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	558	1	3997	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

02	2548	X	447	-0-	-2101	-0-	447	1			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	482	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2413	-0-	-317	-0-	460	1	1953	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2578	-0-	-243	-0-	475	1	2103	2	Y	-0-					-0-
06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	439	1	1935	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2436	-0-	-44	-0-	448	1	1988	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

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

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	273	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			Y	-0-					-0-

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

02	2800	X	792	-0-	-2008	-0-	792	1			Y	-0-					-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	877	1	1945	2	Y	-0-					-0-
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	830	1	1109	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	2950	-0-	-1297	-0-	877	1	2073	2	Y	-0-					-0-
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	792	1	3715	2	Y	51					51
							56	9									
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	812	1	4497	2	Y	17					68
							19	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/16/2026 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8340 - 12040

02	5320	X	4506	-0-	-814	-0-	302	1	4195	2	Y	8					8
							9	9									
03	6138	X	3122	-0-	-3016	-0-	335	1	2787	2	Y	-0-					8
04	5940	X	788	-0-	-5152	-0-	66	1	722	2	Y	-0-					8
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					8
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					8
07	4991	X	1889	-0-	-3102	-0-	140	1	1746	2	Y	3					11
							3	9									

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

02	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	651	1	6977	2	N	-0-					-0-
03	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	643	1	7126	2	N	-0-					-0-
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	567	1	6281	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6587	-0-	-419	-0-	529	1	6058	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5136	-0-	-1644	-0-	408	1	4728	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6578	-0-	-428	-0-	503	1	6075	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 6950 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1110	-0-	1110	1110	85	1	1025	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

02	6048	X	3940	-0-	-2108	-0-	193	1	3747	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5456	-0-	-1240	-0-	182	1	5274	2	N	-0-					-0-
04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	129	1	5870	2	N	-0-					-0-
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	112	1	5070	2	N	-0-					-0-
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	114	1	5634	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5463	-0-	-737	-0-	124	1	5339	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

02	4592	X	4215	-0-	-377	-0-	371	1	3844	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	385	1	4101	2	N	-0-					-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	405	1	4639	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4659	-0-	-22	-0-	374	1	4285	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3883	-0-	-647	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4756	-0-	-452	-0-	738	1	4018	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

02	2968	X	2568	-0-	-400	-0-	326	1	2242	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2787	-0-	-499	-0-	330	1	2457	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2748	-0-	-342	-0-	292	1	2432	2	N	22	22	1			-0-
							24	9									
05	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	318	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	333	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	361	1	2324	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	-0-					-0-
03	4526	X	2775	-0-	-1751	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3181	-0-	-1199	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	2965	-0-	-1561	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5259	-0-	-257	-0-	241	1	5012	2	Y	5					117
							6	9									
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	267	1	5937	2	Y	-0-					117
04	5910	X	4251	-0-	-1659	-0-	257	1	3990	2	Y	4					121
							4	9									
05	6107	X	6064	-0-	-43	-0-	267	1	5797	2	Y	-0-					121
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	258	1	5589	2	Y	39	102	1			58
							43	9									
07	6107	X	5992	-0-	-115	-0-	267	1	5724	2	Y	1	18	1			41
							1	9									

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1932	X	159	-0-	-1773	-0-	159	1			N	-0-					-0-
03	2139	X	1006	-0-	-1133	-0-	127	1	879	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1275	-0-	-795	-0-	180	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	214	1	1887	2	N	-0-					-0-
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	163	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	160	1	1522	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	155	-0-	-2813	-0-	155	1			N	-0-					-0-
03	3255	X	2872	-0-	-383	-0-	141	1	2731	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2725	-0-	-425	-0-	145	1	2580	2	N	-0-					-0-
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	166	1	3479	2	N	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	141	1	2801	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	125	1	2431	2	N	-0-					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	X	216	-0-	-400	-0-	216	1			N	-0-					-0-
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	217	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	215	1	2215	2	N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	201	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	186	1	3052	2	N	-0-					-0-
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	214	1	3705	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	825	-0-	-967	-0-	825	1			N	-0-					-0-
03	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	669	1	7176	2	N	-0-					-0-
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	554	1	7141	2	N	-0-					-0-
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	623	1	8334	2	N	-0-					-0-
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	533	1	7212	2	N	-0-					-0-
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	432	1	4694	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	27	1	5835	2	N	-0-					-0-
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	16	1	5859	2	N	-0-					-0-
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	4	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	N	-0-					-0-
05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	314	1	103	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 12/05/2025 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7706 - 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
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	491	1	161	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	132	1	79	2	N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	236	1	78	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	6710	-0-	-1774	-0-	624	1	6086	2	Y	-0-					-0-
03	9393	X	5810	-0-	-3583	-0-	783	1	5027	2	Y	-0-					-0-
04	9030	X	3865	-0-	-5165	-0-	638	1	3227	2	Y	-0-					-0-
05	8649	X	6289	-0-	-2360	-0-	798	1	5478	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	8010	X	5728	-0-	-2282	-0-	893	1	4835	2	Y	-0-					-0-
07	7440	X	5177	-0-	-2263	-0-	833	1	4344	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	616	N	515	-0-	-101	-0-	515	1			Y	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	1			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-					-0-
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	463	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	259	1	85	2	N	-0-					-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
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	612	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	644	1	5373	2	N	-0-					-0-
05	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	676	1	5628	2	N	-0-					-0-
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	632	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	647	1	5460	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	886	-0-	-2194	-0-	643	1	243	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2417	-0-	-652	-0-	750	1	1667	2	N	-0-					-0-
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	683	1	2188	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	647	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1709	-0-	-421	-0-	530	1	1179	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	1776	-0-	-1200	-0-	470	1	1258	2	N	44	44	1			-0-
							48	9									

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2533	-0-	-379	-0-	479	1	2054	2	N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	534	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	600	1	2791	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	596	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	612	1	2642	2	N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	361	1	3669	2	N	44	44	1			-0-
							48	9									

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3643	-0-	-781	-0-	516	1	3127	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	645	1	3774	2	N	-0-					-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	619	1	3986	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	646	1	4149	2	N	-0-					-0-
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	679	1	3836	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	655	1	3737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	271	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2679	-0-	-328	-0-	222	1	2457	2	N	-0-					-0-
04	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	182	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	195	1	2239	2	N	-0-					-0-
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	207	1	2393	2	N	-0-					-0-
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	132	1	1590	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

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

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3948	X	3295	-0-	-653	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3578	-0-	-607	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3541	-0-	-509	-0-	3513	2	28	9	Y	25					25
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4178	2	39	9	Y	35					60
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4012	2	13	9	Y	12					72
07	3658	X	2302	-0-	-1356	-0-	2298	2	4	9	Y	4					76

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
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	564	1	1181	2	N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	598	1	892	2	N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	564	1	1461	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	610	1	819	2	N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	531	1	744	2	N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	567	1	813	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1330	-0-	-1554	-0-	693	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	1786	-0-	-1407	-0-	844	1	942	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	1043	-0-	-2047	-0-	673	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	919	-0-	-2274	-0-	913	1	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1770	X	1685	-0-	-85	-0-	985	1	700	2	Y	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	1098	1	2794	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	144	1	4029	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4290	-0-	-639	-0-	154	1	4136	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	160	1	4034	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	159	1	4223	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4278	-0-	-192	-0-	156	1	4122	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	161	1	4328	2	Y	-0-					-0-

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	302	1	2867	2	Y	-0-					39
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	335	1	3957	2	Y	-0-					39
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	324	1	2617	2	Y	-0-					39
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	335	1	2953	2	Y	21					60
							23	9									
*06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	324	1	1710	2	Y	19	66	1			13
							21	9									
*07	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	335	1	6605	2	Y	-0-	12	1			1

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	7773	-0-	-319	-0-	7773	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	7261	-0-	-1171	-0-	7261	2			Y	-0-					-0-
04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			Y	-0-					-0-
05	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			Y	-0-					-0-
06	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	30					30
07	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9122	2	11	9	Y	10					40

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	X	274	-0-	-0-	-0-	171	1	103	2	N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	333	1	109	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

02	5740	X	4126	-0-	-1614	-0-	149	1	3977	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4675	-0-	-1060	-0-	211	1	4464	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4938	-0-	-552	-0-	175	1	4763	2	Y	-0-					-0-
05	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	152	1	5698	2	Y	-0-					-0-
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	128	1	5243	2	Y	-0-					-0-
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	124	1	5380	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

02	2072	N	620	-0-	-1452	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
03	2728	N	831	-0-	-1897	-0-	831	1			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3130	-0-	130	130	1195	1	1935	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2978	-0-	-122	8	1192	1	1786	2	Y	-0-					-0-
06	2639	N	2631	-0-	-8	-0-	1139	1	1492	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	1032	1	1350	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1958	-0-	-429	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

02	3612	X	3154	-0-	-458	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3621	-0-	-249	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3673	-0-	-357	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3454	-0-	-446	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3653	-0-	-191	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	4	1	18441	2	N	-0-					-0-
03	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	108	1	6618	2	N	-0-					-0-
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	51	1	7630	2	N	-0-					-0-
05	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	109	1	7231	2	N	-0-					-0-
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 03/05/2026 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-					-0-
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	1			N	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-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
02	3220	X	2993	-0-	-227	-0-	302	1	2665	2	Y	24					71
							26	9									
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	335	1	3505	2	Y	-0-					71
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	324	1	3215	2	Y	-0-					71
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	332	1	3288	2	Y	9					80
							10	9									
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	324	1	3145	2	Y	6	83	1			3
							7	9									
07	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	335	1	6771	2	Y	-0-					3

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 07/06/2026 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
02	9744	X	5935	-0-	-3809	-0-	5922	2	13	9	Y	12					57
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					57
04	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					57
05	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					57
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					57
07	6572	X	3536	-0-	-3036	-0-	187	1	3349	2	Y	-0-					57

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
02	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	1066	1	11177	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	3045	-0-	-4271	-0-	951	1	2094	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	1540	-0-	-5540	-0-	993	1	547	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	5829	-0-	-3874	-0-	1258	1	4571	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	2281	-0-	-7109	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7065	-0-	-2638	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	457	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	550	1	2314	2	Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	534	1	1517	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	310	1	1460	2	Y	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	319	1	1629	2	Y	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	368	1	1765	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

02	4844	X	3440	-0-	-1404	-0-	551	1	2889	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4017	-0-	-1346	-0-	709	1	3308	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	3642	-0-	-1548	-0-	612	1	3030	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5208	-0-	-155	-0-	753	1	4446	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	789	1	4187	2	Y	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	694	1	3570	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
03	7874	X	7342	-0-	-532	-0-	7342	2			Y	-0-					-0-
04	7620	X	7542	-0-	-78	-0-	7542	2			Y	-0-					-0-
05	8091	X	8067	-0-	-24	-0-	8067	2			Y	-0-					-0-
06	7830	X	7404	-0-	-426	-0-	7404	2			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7577	-0-	-514	-0-	7577	2			Y	-0-					-0-

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					34
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					34
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					34
05	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	2753	2	3	9	Y	3					37
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1498	2	7	9	Y	6					43
07	2790	N	2027	-0-	-763	-0-	2027	2			Y	-0-					43

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

02	2044	N	1608	-0-	-436	-0-	1608	2			Y	-0-					67
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					67
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					67
05	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1622	2	2	9	Y	2					69
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	847	2	28	9	Y	25					94
07	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	1542	2			Y	-0-					94

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
02	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	86	1	15191	2	N	-0-					-0-
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	57	1	5753	2	N	-0-					-0-
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	26	1	6878	2	N	-0-					-0-
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	52	1	6167	2	N	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-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
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	232	1	2236	2	N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	275	1	1991	2	N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	192	1	1800	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	187	1	1974	2	N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	230	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	258	1	2396	2	N	-0-					-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
02	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	1			N	-0-					-0-
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	912	1	4149	2	N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	895	1	2868	2	N	-0-					-0-
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	1263	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-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
02	4312	X	3777	-0-	-535	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3485	-0-	-1351	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3840	-0-	-840	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3662	-0-	-1174	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3592	-0-	-458	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3931	-0-	-254	-0-	25	1	3906	2	N	-0-					-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
02	8148	X	6752	-0-	-1396	-0-	6752	2			Y	-0-					185
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9065	2	14	9	Y	13	148	1			50
04	8640	X	8388	-0-	-252	-0-	8388	2			Y	-0-	50	1			-0-
05	8928	X	8744	-0-	-184	-0-	8691	2	53	9	Y	48					48
06	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8582	2	24	9	Y	22					70
07	9052	X	8734	-0-	-318	-0-	8727	2	7	9	Y	6					76

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
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1545	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1570	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1369	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2120	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2056	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1938	1	115	2	Y	-0-					-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
02	1092	X	299	-0-	-793	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2190	-0-	-445	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3031	-0-	-410	-0-	3025	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	3330	X	2739	-0-	-591	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	1962	-0-	-1479	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-

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
02	6860	X	3658	-0-	-3202	-0-	295	1	3363	2	Y	-0-					17
03	7595	X	6647	-0-	-948	-0-	351	1	6272	2	Y	22					39
							24	9									
04	7350	X	5749	-0-	-1601	-0-	5426	1	323	2	Y	-0-					39
05	7595	X	6141	-0-	-1454	-0-	314	1	5817	2	Y	9	48	1			-0-
							10	9									
06	5400	X	4999	-0-	-401	-0-	306	1	4693	2	Y	-0-					-0-
07	6634	X	6458	-0-	-176	-0-	397	1	6061	2	Y	-0-					-0-

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
02	2240	X	628	-0-	-1612	-0-	628	2			Y	-0-					143
03	1271	X	1205	-0-	-66	-0-	1204	2	1	9	Y	1					144
04	1230	X	905	-0-	-325	-0-	835	2	70	9	Y	64					208
05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					208
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2361	2	43	9	Y	39	182	1			65
07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-					65

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
02	4368	X	4339	-0-	-29	-0-	302	1	4037	2	Y	-0-					51
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	335	1	4410	2	Y	-0-					51
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	324	1	4340	2	Y	-0-					51
05	4805	X	4768	-0-	-37	-0-	335	1	4404	2	Y	26					77
							29	9									
06	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	324	1	4254	2	Y	25					102
							28	9									
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	335	1	4610	2	Y	-0-					102

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
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	302	1	3076	2	Y	-0-					85
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	335	1	3267	2	Y	-0-					85
04	3420	X	2778	-0-	-642	-0-	324	1	2423	2	Y	28	73	1			40
							31	9									
05	3534	X	3217	-0-	-317	-0-	335	1	2881	2	Y	1	4	1			37
							1	9									
06	3420	X	2701	-0-	-719	-0-	319	1	2368	2	Y	13	48	1			2
							14	9									
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	335	1	6248	2	Y	3					5
							3	9									

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
02	5068	X	3140	-0-	-1928	-0-	3127	2	13	9	Y	12					187
03	5611	X	4816	-0-	-795	-0-	4792	2	24	9	Y	22	170	1			39
04	5430	X	3786	-0-	-1644	-0-	324	1	3462	2	Y	-0-					39
05	5611	X	3357	-0-	-2254	-0-	335	1	3022	2	Y	-0-					39
06	5010	X	3489	-0-	-1521	-0-	324	1	3165	2	Y	-0-	8	1			31
07	4805	X	2544	-0-	-2261	-0-	147	1	2397	2	Y	-0-					31

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
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	1251	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			N	-0-					-0-
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	1			N	-0-					-0-
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	1			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	159	1	9513	2	N	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	201	1	5182	2	N	-0-					-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	134	1	4792	2	N	-0-					-0-
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	175	1	5104	2	N	-0-					-0-
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

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

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	457	1	1804	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	550	1	1642	2	Y	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	534	1	1560	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1550	-0-	-961	-0-	46	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1700	-0-	-470	-0-	1	1	1699	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	1319	-0-	-1313	-0-	567	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	839	1	1986	2	Y	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	744	1	1515	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3346	-0-	246	246	951	1	2386	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	772	N	526	-0-	-246	-0-	526	1			Y	-0-					-0-
07	2325	N	530	-0-	-1795	-0-	391	1	139	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	171	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	192	1	2395	2	N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	180	1	2459	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	182	1	2410	2	N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	192	1	2340	2	N	-0-					-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	193	1	2429	2	N	-0-					-0-

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
02	3388	X	2226	-0-	-1162	-0-	24	1	2202	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1879	-0-	-1407	-0-	28	1	1851	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1887	-0-	-1113	-0-	14	1	1873	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2201	-0-	-868	-0-	9	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1811	-0-	-589	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	288	1	2139	2	N	-0-					-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	333	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	338	1	1906	2	N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	329	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	329	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	289	1	1959	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	1778	-0-	-4606	-0-	559	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	777	-0-	-6291	-0-	777	1			Y	-0-					-0-
04	6840	X	1192	-0-	-5648	-0-	674	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4004	-0-	-770	-0-	583	1	3421	2	Y	-0-					-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	574	1	2139	2	Y	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	656	1	1851	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2840	-0-	40	40	277	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	315	1	2552	2	N	-0-					-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	297	1	2675	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	302	1	2592	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	319	1	2554	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	321	1	2625	2	N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 12/31/2025 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
02	5292	X	4674	-0-	-618	-0-	330	1	4344	2	Y	-0-					17
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	251	1	5243	2	Y	21					38
							23	9									
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	251	1	5071	2	Y	-0-					38
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	282	1	5531	2	Y	9	47	1			-0-
							10	9									
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	294	1	6320	2	Y	-0-					-0-
07	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	202	1	6724	2	Y	-0-					-0-

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
02	4788	X	1342	-0-	-3446	-0-	168	1	1173	2	Y	1					22
							1	9									
03	5301	X	4758	-0-	-543	-0-	275	1	4454	2	Y	26					48
							29	9									
04	5130	X	4641	-0-	-489	-0-	275	1	4366	2	Y	-0-					48
05	5301	X	4647	-0-	-654	-0-	282	1	4353	2	Y	11	59	1			-0-
							12	9									
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	250	1	4226	2	Y	-0-					-0-
07	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	279	1	5532	2	Y	-0-					-0-

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
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	96	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3293	-0-	193	193	93	1	3200	2	Y	-0-					-0-
04	1722	N	1529	-0-	-193	-0-	73	1	1456	2	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	72	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	837	X	811	-0-	-26	-0-	62	1	749	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	7028	X	3229	-0-	-3799	-0-	3130	2	99	9	Y	90					153
03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8297	2	28	9	Y	25					178
04	7470	X	962	-0-	-6508	-0-	962	2			Y	-0-	178	1			-0-
05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9644	2	20	9	Y	18					18
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	9					27
07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8007	2	1	9	Y	1					28

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					Y	-0-					-0-
03	5487	X	5061	-0-	-426	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			Y	-0-					-0-
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			Y	-0-					-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-					-0-
03	3999	X	2458	-0-	-1541	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	2726	-0-	-1144	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
06	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	148	-0-	-2673	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			Y	-0-					-0-
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

02	1316	N	9	-0-	-1307	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	7	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	14	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	46	-0-	-1194	-0-	46	1			N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	2526	-0-	-605	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2530	-0-	-500	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

02	2660	X	202	-0-	-2458	-0-	202	1			N	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	202	1	3499	2	N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	152	1	3601	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	167	1	3677	2	N	-0-					-0-
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	155	1	2491	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2581	-0-	-953	-0-	179	1	2402	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			Y	-0-					-0-
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	3903	-0-	-1197	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	5235	-0-	-35	-0-	5235	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4826	-0-	-438	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5479	-0-	-349	-0-	5479	2			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5312	-0-	-328	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5505	-0-	-323	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			Y	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	1247	-0-	-3037	-0-	302	1	945	2	Y	-0-					53
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	335	1	3529	2	Y	-0-					53
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	324	1	4215	2	Y	-0-					53
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	322	1	4301	2	Y	22					75
							24	9									
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	306	1	3936	2	Y	14	67	1			22
							15	9									
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	335	1	6450	2	Y	2	12	1			12
							2	9									

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
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	682	N	314	-0-	-368	-0-	314	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	622	-0-	-3270	-0-	622	1			Y	-0-					-0-
03	4309	X	687	-0-	-3622	-0-	687	1			Y	-0-					-0-
04	3720	X	617	-0-	-3103	-0-	617	1			Y	-0-					-0-
05	3844	X	609	-0-	-3235	-0-	603	1	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	644	1	3319	2	Y	-0-					-0-
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	199	1	2140	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			Y	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			Y	-0-					-0-
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	704	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	640	1	751	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	456	-0-	-226	-0-	169	1	287	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	8232	X	167	-0-	-8065	-0-	167	1			Y	-0-					-0-
03	7254	X	123	-0-	-7131	-0-	123	1			Y	-0-					-0-
04	3750	X	763	-0-	-2987	-0-	763	1			Y	-0-					-0-
05	3875	X	2296	-0-	-1579	-0-	739	1	1551	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	679	1	2657	2	Y	-0-					-0-
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	236	1	2501	2	Y	-0-					-0-

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
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	1			Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	1			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			Y	-0-					-0-
05	1178	N	894	-0-	-284	-0-	891	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			Y	-0-					-0-
07	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	1			Y	-0-					-0-

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
02	3864	X	3032	-0-	-832	-0-	168	1	2864	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3595	-0-	-683	-0-	186	1	3409	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	180	1	3649	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	186	1	3484	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	178	1	2852	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3627	-0-	-341	-0-	186	1	3441	2	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1395	-0-	-201	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4917	-0-	-151	-0-	4917	2			Y	-0-					5
03	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	5375	2			Y	-0-					5
04	5310	X	4251	-0-	-1059	-0-	4251	2			Y	-0-					5
05	5487	X	4526	-0-	-961	-0-	4526	2			Y	-0-					5
06	5280	X	4171	-0-	-1109	-0-	4171	2			Y	-0-					5
07	5456	X	3993	-0-	-1463	-0-	3993	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	2576	X	2274	-0-	-302	-0-	2274	2			Y	-0-					193
03	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	2789	2			Y	-0-					193
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					193
05	2852	X	1832	-0-	-1020	-0-	1806	2	26	9	Y	24					217
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2784	2	9	9	Y	8	182	1			43
07	3100	N	4055	-0-	955	955	4044	2	11	9	Y	10					53

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
02	5628	X	3767	-0-	-1861	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2986	-0-	-1912	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					-0-
03	4030	X	3376	-0-	-654	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	1892	-0-	-2000	-0-	1891	2	1	9	Y	1					50
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			Y	-0-					50
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					50
05	4216	X	3553	-0-	-663	-0-	3474	2	79	9	Y	72					122
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4201	2	23	9	Y	21					143
07	4309	X	2640	-0-	-1669	-0-	2640	2			Y	-0-					143

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
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	302	1	2870	2	Y	3					109
							3	9									
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	335	1	3088	2	Y	-0-					109
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	324	1	3042	2	Y	-0-					109
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	335	1	3208	2	Y	30					139
							33	9									
06	3000	X	2276	-0-	-724	-0-	324	1	1918	2	Y	31	170	1			-0-
							34	9									
07	3100	X	86	-0-	-3014	-0-	86	1			Y	-0-					-0-

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
02	8960	X	8821	-0-	-139	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
03	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
04	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
05	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7866	-0-	-1584	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9035	-0-	-1288	-0-	9035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	7364	X	7160	-0-	-204	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
03	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
04	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	14492	2			N	-0-					-0-
05	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6882	-0-	-1188	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	5803	-0-	-3094	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 02/07/2026 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

02	2212	N	72	-0-	-2140	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	290	1	602	2	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	264	1	215	2	N	-0-					-0-
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	267	1	555	2	N	-0-					-0-
06	653	X	653	-0-	-0-	-0-	237	1	416	2	N	-0-					-0-
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	229	1	302	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

02	3332	X	1291	-0-	-2041	-0-	269	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	1421	-0-	-2020	-0-	164	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	231	1	2434	2	N	-0-					-0-
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	227	1	2361	2	N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	254	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	241	1	2650	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

02	1064	N	270	-0-	-794	-0-	270	1			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	318	1	236	2	N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	343	1	803	2	N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	334	1	71	2	N	-0-					-0-
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	434	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	961	X	961	-0-	-0-	-0-	414	1	547	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

02	980	N	893	-0-	-87	-0-	893	1			Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	1			Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	896	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	1			Y	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	1			Y	-0-					-0-
07	1054	N	782	-0-	-272	-0-	782	1			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

02	2296	X	642	-0-	-1654	-0-	642	1			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2370	-0-	-172	-0-	707	1	1663	2	Y	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	747	1	2776	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2295	-0-	-247	-0-	706	1	1589	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	685	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	965	-0-	-1577	-0-	694	1	271	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

02	3136	X	630	-0-	-2506	-0-	630	1			Y	-0-					-0-
03	3472	X	1970	-0-	-1502	-0-	688	1	1282	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1632	-0-	-1728	-0-	565	1	1067	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	1307	-0-	-2165	-0-	572	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	594	1	2169	2	Y	-0-					-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	655	1	2842	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2660	X	666	-0-	-1994	-0-	666	1			Y	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	772	1	2877	2	Y	-0-					-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	519	1	2744	2	Y	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	511	1	2611	2	Y	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	480	1	2782	2	Y	-0-					-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	572	1	3804	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	381	1	3398	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	438	1	3477	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3130	-0-	-740	-0-	345	1	2782	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	405	1	3252	2	Y	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	430	1	3528	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3408	-0-	-591	-0-	375	1	3033	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3052	X	2093	-0-	-959	-0-	244	1	1849	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2277	-0-	-1102	-0-	279	1	1998	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1916	-0-	-394	-0-	214	1	1698	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2387	X	2358	-0-	-29	-0-	251	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2024	-0-	-226	-0-	239	1	1785	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1839	-0-	-486	-0-	248	1	1591	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	333	1	3574	2	Y	-0-					-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	340	1	3286	2	Y	-0-					-0-
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	392	1	3071	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	438	1	3892	2	Y	-0-					-0-
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	365	1	3652	2	Y	-0-					-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	381	1	3447	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2380	N	2344	-0-	-36	-0-	291	1	2053	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2550	-0-	-85	-0-	390	1	2160	2	Y	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	266	1	1769	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2604	N	1983	-0-	-621	-0-	259	1	1724	2	Y	-0-					-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	304	1	1749	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	371	1	1684	2	Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3140	-0-	-1284	-0-	231	1	2909	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3663	-0-	-708	-0-	244	1	3419	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3765	-0-	-315	-0-	226	1	3539	2	N	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	245	1	3966	2	N	-0-					-0-
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	250	1	3668	2	N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	259	1	4024	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	3444	X	2893	-0-	-551	-0-	331	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2856	-0-	-957	-0-	316	1	2540	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2892	-0-	-798	-0-	294	1	2594	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	3193	X	3015	-0-	-178	-0-	546	1	2469	2	N	-0-					-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	600	1	2604	2	N	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	426	1	3022	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3119	-0-	-1053	-0-	340	1	2779	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3633	-0-	-986	-0-	352	1	3281	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3756	-0-	-714	-0-	323	1	3430	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	4092	X	3876	-0-	-216	-0-	328	1	3548	2	N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	342	1	3415	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	380	1	3304	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2068	-0-	-480	-0-	205	1	1863	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	166	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	159	1	2003	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	162	1	1945	2	N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	175	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	178	1	1953	2	N	-0-					-0-

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
02	7672	X	7610	-0-	-62	-0-	332	1	7191	2	Y	79	51	1			28
							87	9									
03	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	381	1	8407	2	Y	35	55	1			8
							39	9									
04	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	336	1	8188	2	Y	54	55	1			7
							59	9									
05	8432	X	8310	-0-	-122	-0-	316	1	7994	2	Y	-0-					7
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	328	1	7817	2	Y	48	48	1			7
							53	9									
07	8494	X	7482	-0-	-1012	-0-	302	1	7180	2	Y	-0-					7

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
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			Y	-0-					18
03	6634	X	6558	-0-	-76	-0-	6558	2			Y	-0-					18
04	6420	X	5989	-0-	-431	-0-	5989	2			Y	-0-					18
05	6634	X	6146	-0-	-488	-0-	6144	2	2	9	Y	2					20
06	6420	X	6166	-0-	-254	-0-	6077	2	89	9	Y	81	47	1			54
07	6634	X	6025	-0-	-609	-0-	6025	2			Y	-0-	8	1			46

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
02	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
03	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
05	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
06	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
07	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	3725	-0-	-1679	-0-	349	1	3307	2	Y	63	41	1			22
							69	9									
03	5983	X	5234	-0-	-749	-0-	422	1	4781	2	Y	28	44	1			6
							31	9									
04	5790	X	5658	-0-	-132	-0-	360	1	5251	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
05	5146	X	4964	-0-	-182	-0-	347	1	4617	2	Y	-0-					6
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	391	1	5282	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
07	5859	X	5171	-0-	-688	-0-	391	1	4780	2	Y	-0-					6

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6272	X	5599	-0-	-673	-0-	5599	2			Y	-0-					78
03	6944	X	6722	-0-	-222	-0-	6722	2			Y	-0-					78
04	6720	X	6476	-0-	-244	-0-	6476	2			Y	-0-					78
05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6663	2	17	9	Y	15					93
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6379	2	39	9	Y	35	126	1			2
07	6727	X	6491	-0-	-236	-0-	6491	2			Y	-0-					2

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			Y	-0-					76
03	7440	X	7201	-0-	-239	-0-	7201	2			Y	-0-					76
04	6990	X	6897	-0-	-93	-0-	6897	2			Y	-0-					76
05	7657	X	7072	-0-	-585	-0-	7068	2	4	9	Y	4					80
06	7410	X	6901	-0-	-509	-0-	6772	2	129	9	Y	117	74	1			123
07	7657	X	6829	-0-	-828	-0-	6829	2			Y	-0-	13	1			110

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	88	1	7563	2	Y	81	111	1			14
							89	9									
03	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	98	1	8350	2	Y	-0-					14
04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	89	1	7485	2	Y	36					50
							40	9									
05	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	105	1	9039	2	Y	75	115	1			10
							83	9									
06	8310	X	7179	-0-	-1131	-0-	102	1	7075	2	Y	2					12
							2	9									
07	8556	X	6602	-0-	-1954	-0-	94	1	6498	2	Y	9					21
							10	9									

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
03	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
04	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
05	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
06	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
07	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	86	1	5652	2	Y	60	83	1			10
							66	9									
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	112	1	6788	2	Y	-0-					10
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	108	1	6735	2	Y	28					38
							31	9									
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	99	1	5309	2	Y	56	86	1			8
							62	9									
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	98	1	6730	2	Y	1					9
							1	9									
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	99	1	6981	2	Y	7					16
							8	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	910	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	861	1	3546	2	N	-0-					-0-
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	931	1	4269	2	N	-0-					-0-
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	606	1	643	2	N	-0-					-0-
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

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

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3808	X	3140	-0-	-668	-0-	411	1	2729	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3431	-0-	-785	-0-	388	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3512	-0-	-568	-0-	352	1	3148	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	352	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	378	1	3137	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	392	1	3187	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6468	X	6406	-0-	-62	-0-	377	1	5946	2	Y	75	49	1			26
							83	9									
03	7192	X	6995	-0-	-197	-0-	399	1	6557	2	Y	35	53	1			8
							39	9									
04	6960	X	6679	-0-	-281	-0-	339	1	6284	2	Y	51	52	1			7
							56	9									
05	7192	X	6676	-0-	-516	-0-	331	1	6345	2	Y	-0-					7
06	6870	X	6781	-0-	-89	-0-	355	1	6375	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
07	7099	X	6340	-0-	-759	-0-	351	1	5989	2	Y	-0-					7

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	673	1	5866	2	N	-0-					-0-
03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	673	1	6073	2	N	-0-					-0-
04	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	612	1	5423	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6230	-0-	-1024	-0-	628	1	5602	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	5377	-0-	-1643	-0-	536	1	4841	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	5940	-0-	-1314	-0-	565	1	5375	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	580	1	5317	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5962	-0-	-145	-0-	574	1	5388	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4891	-0-	-839	-0-	477	1	4414	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	4964	-0-	-1484	-0-	471	1	4493	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6179	-0-	-61	-0-	590	1	5589	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6418	-0-	-30	-0-	589	1	5829	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			Y	-0-					57
03	5983	X	4648	-0-	-1335	-0-	4628	2	20	9	Y	18	39	1			36
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			Y	-0-	36	1			-0-
05	5983	X	4145	-0-	-1838	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	4974	-0-	-816	-0-	4945	2	29	9	Y	26	22	1			4
07	5983	X	4624	-0-	-1359	-0-	4624	2			Y	-0-	4	1			-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	359	1	7388	2	Y	62	40	1			22
							68	9									
03	8649	X	7395	-0-	-1254	-0-	367	1	6997	2	Y	28	44	1			6
							31	9									
04	8370	X	7574	-0-	-796	-0-	422	1	7105	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
05	8649	X	7964	-0-	-685	-0-	421	1	7543	2	Y	-0-					6
06	8370	X	7993	-0-	-377	-0-	412	1	7539	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	406	1	8671	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	2800	X	2050	-0-	-750	-0-	276	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	381	1	2958	2	N	-0-					-0-
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	441	1	3182	2	N	-0-					-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	398	1	2709	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	408	1	3072	2	N	-0-					-0-
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	403	1	3116	2	N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	224	N	3	-0-	-221	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-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
02	644	X	194	-0-	-450	-0-	194	1			N	-0-					-0-
03	713	X	328	-0-	-385	-0-	328	1			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	1			N	-0-					-0-
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	559	1	64	2	N	-0-					-0-
07	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	538	1	1548	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	22	-0-	-1686	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	15	1	1626	2	N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	20	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	14	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	17	1	2282	2	N	-0-					-0-
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2	1	2926	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	628	-0-	-3152	-0-	628	1			Y	-0-					-0-
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	691	1	3716	2	Y	-0-					-0-
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	653	1	5283	2	Y	-0-					-0-
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	654	1	5481	2	Y	-0-					-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	630	1	4404	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3319	-0-	-866	-0-	642	1	2677	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	646	1	5525	2	N	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	596	1	2817	2	N	-0-					-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	553	1	3035	2	N	-0-					-0-
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	891	1	1923	2	N	-0-					-0-
06	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	2772	X	1616	-0-	-1156	-0-	318	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2667	-0-	-402	-0-	429	1	2238	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2275	-0-	-455	-0-	350	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1354	-0-	-444	-0-	274	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	314	1	1474	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	342	1	1760	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	1			Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	805	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	765	1	838	2	Y	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	784	1	831	2	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	781	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	790	1	393	2	Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-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
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			Y	-0-					130
03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8807	2	6	9	Y	5					135
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			Y	-0-					135
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8420	2	127	9	Y	115					250
06	8130	X	7747	-0-	-383	-0-	7700	2	47	9	Y	43	217	1			76
07	8401	X	8137	-0-	-264	-0-	8137	2			Y	-0-	6	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	302	1	3603	2	Y	10					165
							11	9									
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	335	1	4199	2	Y	-0-					165
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	324	1	3875	2	Y	31	186	1			10
							34	9									
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	335	1	4243	2	Y	73					83
							80	9									
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	324	1	3969	2	Y	22	95	1			10
							24	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	335	1	3986	2	Y	9					19
							10	9									

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	7852	-0-	-16	-0-	7852	2			Y	-0-					200
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8690	2	44	9	Y	40	190	1			50
04	8430	X	8092	-0-	-338	-0-	8029	2	63	9	Y	57					107
05	8711	X	7940	-0-	-771	-0-	7821	2	119	9	Y	108					215
06	8400	X	8043	-0-	-357	-0-	7978	2	65	9	Y	59	221	1			53
07	8711	X	8202	-0-	-509	-0-	8202	2			Y	-0-	7	1			46

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-					-0-
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	215	-0-	-3621	-0-	215	1			N	-0-					-0-
03	4123	X	3363	-0-	-760	-0-	330	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	286	1	2608	2	N	-0-					-0-
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	295	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	296	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	311	1	3789	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	176	-0-	-4444	-0-	176	1			N	-0-					-0-
03	4867	X	1758	-0-	-3109	-0-	506	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	1235	-0-	-3445	-0-	484	1	751	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2156	-0-	-1905	-0-	504	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	488	1	2398	2	N	-0-					-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	508	1	4009	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3029	-0-	-1059	-0-	235	1	2794	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	277	1	3502	2	N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	244	1	3308	2	N	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	260	1	3871	2	N	-0-					-0-
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	261	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	252	1	4299	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	578	1	1634	2	N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	653	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	646	1	1826	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2449	N	1858	-0-	-591	-0-	593	1	1259	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	473	1	968	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2250	-0-	-323	-0-	633	1	1617	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2922	-0-	-578	-0-	344	1	2578	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	425	1	3467	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3765	-0-	-345	-0-	395	1	3351	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
05	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	409	1	3248	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	375	1	3290	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	380	1	3458	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1756	-0-	-484	-0-	87	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	1816	-0-	-850	-0-	101	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	97	1	2333	2	N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	101	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	N	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	109	1	2522	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 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
02	2744	X	2565	-0-	-179	-0-	285	1	2280	2	Y	-0-					16
03	3038	X	1603	-0-	-1435	-0-	346	1	1257	2	Y	-0-					16
04	2700	X	1560	-0-	-1140	-0-	303	1	1257	2	Y	-0-					16
05	2852	X	322	-0-	-2530	-0-	134	1	188	2	Y	-0-					16
06	2760	X	472	-0-	-2288	-0-	225	1	247	2	Y	-0-					16
07	3100	N	3216	-0-	116	116	406	1	2774	2	Y	33	33	1			16
							36	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3136	X	1228	-0-	-1908	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3329	-0-	-31	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3251	-0-	-748	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	195	1	2530	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	243	1	2872	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2448	-0-	-732	-0-	220	1	2228	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	25	-0-	-3261	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	2910	X	9	-0-	-2901	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	4	-0-	-3096	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	3052	X	2818	-0-	-234	-0-	263	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	276	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	243	1	3052	2	N	-0-					-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	338	1	3530	2	N	-0-					-0-
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	340	1	4129	2	N	-0-					-0-
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	352	1	3927	2	N	-0-					-0-

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

02	6300	X	301	-0-	-5999	-0-	301	1			N	-0-					-0-
03	8060	X	209	-0-	-7851	-0-	209	1			N	-0-					-0-
04	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	381	1	7432	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7504	-0-	-556	-0-	399	1	7105	2	N	-0-					-0-
06	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	391	1	6633	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	1520	-0-	-6540	-0-	297	1	1223	2	N	-0-					-0-

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

02	6384	X	402	-0-	-5982	-0-	402	1			N	-0-					-0-
03	8773	X	2563	-0-	-6210	-0-	665	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8384	-0-	-106	-0-	474	1	7910	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7964	-0-	-809	-0-	484	1	7480	2	N	-0-					-0-
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	440	1	6641	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	3022	-0-	-5627	-0-	535	1	2487	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

02	2184	N	117	-0-	-2067	-0-	117	1			N	-0-					-0-
03	1705	N	113	-0-	-1592	-0-	113	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					-0-
06	3000	N	3867	-0-	867	867	344	1	3523	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2957	-0-	-143	724	282	1	2675	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

02	2800	N	2821	-0-	21	21	234	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4957	-0-	1857	1878	282	1	4675	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4787	-0-	1787	3665	269	1	4518	2	Y	-0-					-0-
05	8038	X	4373	-0-	-3665	-0-	253	1	4114	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	250	1	3913	2	Y	-0-					-0-
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	257	1	4014	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	208	1	2299	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4840	-0-	1740	1740	214	1	4626	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4540	-0-	1540	3280	210	1	4330	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4807	-0-	1707	4987	241	1	4560	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	3000	N	4767	-0-	1767	6754	243	1	4524	2	Y	-0-					-0-
07	11277	X	4523	-0-	-6754	-0-	235	1	4280	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3168	-0-	-1200	-0-	263	1	2905	2	Y	-0-					-0-
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	273	1	7873	2	Y	-0-					-0-
04	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	311	1	7776	2	Y	-0-					-0-
05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	329	1	7669	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	315	1	7522	2	Y	-0-					-0-
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	322	1	7337	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
02	3080	X	2678	-0-	-402	-0-	222	1	2456	2	Y	-0-					-0-
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	229	1	5900	2	Y	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	243	1	5758	2	Y	-0-					-0-
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	252	1	5656	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	239	1	5548	2	Y	-0-					-0-
07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	254	1	5758	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	801	-0-	-683	-0-	801	1			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	878	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	935	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	960	1	821	2	Y	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	863	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	803	1	933	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1338	-0-	-930	-0-	1338	1			Y	-0-					-0-
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	1512	1	1426	2	Y	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	1415	1	1414	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	1490	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	1578	1	1110	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	1614	1	1176	2	Y	-0-					-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
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			Y	-0-					23
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4473	2	74	9	Y	67	60	1			30
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	232	1	5723	2	Y	24					54
							26	9									
05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	217	1	6332	2	Y	27	67	1			14
							30	9									
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	220	1	6823	2	Y	74	69	1			19
							81	9									
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	233	1	6018	2	Y	14					33
							15	9									

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
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	285	1	2967	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3377	-0-	-560	-0-	408	1	2969	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3397	-0-	-413	-0-	353	1	3044	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	377	1	3128	2	N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	367	1	3210	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	333	1	2998	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
03	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1978	-0-	-722	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	1735	-0-	-1055	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			Y	-0-					-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
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-					-0-
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2858	-0-	-532	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3285	-0-	-218	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-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
02	4424	X	341	-0-	-4083	-0-	341	1			N	-0-					-0-
03	4898	X	4178	-0-	-720	-0-	284	1	3894	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3464	-0-	-1276	-0-	308	1	3156	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	317	1	3930	2	N	-0-					-0-
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	313	1	4083	2	N	-0-					-0-
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	327	1	4267	2	N	-0-					-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
02	1820	N	225	-0-	-1595	-0-	225	1			N	-0-					-0-
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	208	1	2782	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3078	-0-	78	78	191	1	2887	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3221	-0-	121	199	233	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	2588	N	2389	-0-	-199	-0-	157	1	2232	2	N	-0-					-0-
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	147	1	2422	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

02	1512	N	577	-0-	-935	-0-	302	1	275	2	Y	-0-					35
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	335	1	2161	2	Y	-0-					35
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	43	1	290	2	Y	22	37	1			20
							24	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	25	1			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	33	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	152	-0-	-282	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

02	4788	X	4176	-0-	-612	-0-	356	1	3820	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4726	-0-	-575	-0-	391	1	4335	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	3996	-0-	-1134	-0-	331	1	3665	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3420	-0-	-1199	-0-	274	1	3146	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3397	-0-	-1073	-0-	270	1	3127	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3464	-0-	-1248	-0-	265	1	3199	2	Y	-0-					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			Y	-0-					-0-
03	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			Y	-0-					-0-
04	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			Y	-0-					-0-
05	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			Y	-0-					-0-
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7621	2	260	9	Y	236	227	1			9
07	7440	X	6985	-0-	-455	-0-	6985	2			Y	-0-	9	1			-0-

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

02	4032	X	3594	-0-	-438	-0-	3577	2	17	9	Y	15					29
03	4278	X	3307	-0-	-971	-0-	3307	2			Y	-0-					29
04	3090	X	1810	-0-	-1280	-0-	1810	2			Y	-0-					29
05	3968	X	3815	-0-	-153	-0-	3778	2	37	9	Y	34					63
06	3840	X	2846	-0-	-994	-0-	2796	2	50	9	Y	45	29	1			79
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			Y	-0-	5	1			74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	15	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	2517	-0-	-1599	-0-	2378	2	139	9	Y	126					130
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4511	2	2	9	Y	2					132
04	4020	X	3686	-0-	-334	-0-	3639	2	47	9	Y	43					175
05	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	4070	2	24	9	Y	22					197
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3853	2	3	9	Y	3	188	1			12
07	4526	X	4081	-0-	-445	-0-	4077	2	4	9	Y	4					16

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-					-0-
03	4836	X	559	-0-	-4277	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	162	-0-	-4518	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			Y	-0-					-0-
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6790	2	183	9	Y	166	166	1			-0-
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	314	1	6244	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			Y	-0-					27
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8811	2	86	9	Y	78	70	1			35
04	8550	X	8280	-0-	-270	-0-	8249	2	31	9	Y	28					63
05	8835	X	8674	-0-	-161	-0-	8639	2	35	9	Y	32	78	1			17
06	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8584	2	95	9	Y	86	81	1			22
07	8835	X	8133	-0-	-702	-0-	8114	2	19	9	Y	17					39

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	2422	-0-	-3458	-0-	2422	2			Y	-0-					20
03	6510	X	4300	-0-	-2210	-0-	4238	2	62	9	Y	56	51	1			25
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	617	1	3873	2	Y	21					46
							23	9									
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	660	1	3829	2	Y	23	57	1			12
							25	9									
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	629	1	4177	2	Y	63	59	1			16
							69	9									
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	644	1	4159	2	Y	12					28
							13	9									

TRWD WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	214	1	2298	2	Y	-0-					-0-
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	247	1	2741	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3151	-0-	151	151	261	1	2890	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3041	-0-	-59	92	244	1	2797	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3027	-0-	27	119	241	1	2786	2	Y	-0-					-0-
07	3127	X	3008	-0-	-119	-0-	230	1	2778	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	8904	X	8255	-0-	-649	-0-	8255	2			Y	-0-					193
03	9858	X	8777	-0-	-1081	-0-	8777	2			Y	-0-					193
04	9540	X	7212	-0-	-2328	-0-	7212	2			Y	-0-	163	1			30
05	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2			Y	-0-					30
06	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			Y	-0-					30
*07	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2			Y	-0-					30

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
02	3304	X	3033	-0-	-271	-0-	421	1	2612	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3136	-0-	-460	-0-	481	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2675	-0-	-805	-0-	375	1	2297	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	3472	X	3445	-0-	-27	-0-	503	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	442	1	2957	2	N	-0-					-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	431	1	3091	2	N	-0-					-0-

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
02	1820	N	1080	-0-	-740	-0-	355	1	725	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	1980	-0-	-531	-0-	450	1	1530	2	N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	336	1	1152	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	419	1	1818	2	N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	398	1	1502	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	333	1	1136	2	N	-0-					-0-

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
02	2884	X	2849	-0-	-35	-0-	342	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	1978	-0-	-1246	-0-	253	1	1725	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	219	1	2281	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	260	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2778	-0-	-282	-0-	240	1	2538	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	240	1	2577	2	N	-0-					-0-

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
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	317	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	434	1	1573	2	N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	322	1	1187	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	373	1	1753	2	N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	348	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	359	1	1443	2	N	-0-					-0-

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
02	3668	X	3353	-0-	-315	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3293	-0-	-768	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	2819	-0-	-1111	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	2745	-0-	-1316	-0-	2742	2	3	9	Y	3					3
06	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	3532	2	18	9	Y	16					19
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					19

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
02	5264	X	4922	-0-	-342	-0-	302	1	4620	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	4473	-0-	-1355	-0-	335	1	4138	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	2869	-0-	-2771	-0-	302	1	2567	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	1572	-0-	-3884	-0-	65	1	1478	2	Y	26					26
							29	9									
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5831	2	8	9	Y	7					33
07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5825	2	39	9	Y	35	21	1			47

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
02	7196	X	5700	-0-	-1496	-0-	135	1	5565	2	N	-0-					-0-
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	218	1	7851	2	N	-0-					-0-
04	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	241	1	7482	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7386	-0-	-581	-0-	239	1	7147	2	N	-0-					-0-
06	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	257	1	7008	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7012	-0-	-1048	-0-	194	1	6818	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	8093	-0-	-1707	-0-	164	1	7929	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9617	-0-	-1233	-0-	227	1	9390	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	8893	-0-	-1607	-0-	231	1	8662	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	8351	-0-	-1848	-0-	215	1	8136	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8603	-0-	-67	-0-	223	1	8380	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8584	-0-	-1026	-0-	198	1	8386	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	33	-0-	-990	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2477	-0-	-491	-0-	52	1	2425	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2593	-0-	-569	-0-	68	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	65	1	2851	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2288	-0-	-502	-0-	67	1	2221	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1577	-0-	-1123	-0-	59	1	1518	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2253	-0-	-754	-0-	60	1	2193	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5469	-0-	-159	-0-	5460	2	9	9	Y	8					14
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	437	1	5913	2	Y	1					15
							1	9									
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	425	1	5672	2	Y	-0-					15
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	572	1	5586	2	Y	73	49	1			39
							80	9									
06	5880	X	5419	-0-	-461	-0-	303	1	5116	2	Y	-0-					39
07	6355	X	3038	-0-	-3317	-0-	223	1	2815	2	Y	-0-					10

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
02	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	504	1	7061	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	8040	-0-	-113	-0-	554	1	7484	2	Y	2					2
							2	9									
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	541	1	7231	2	Y	389	389	1			2
							428	9									
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	741	1	7229	2	Y	391	291	1			102
							430	9									
06	7890	X	7775	-0-	-115	-0-	435	1	7340	2	Y	-0-					102
07	8153	X	8101	-0-	-52	-0-	588	1	7513	2	Y	-0-					26

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
02	7420	X	7345	-0-	-75	-0-	7323	2	22	9	Y	20					36
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	578	1	7808	2	Y	2					38
							2	9									
04	7950	X	7932	-0-	-18	-0-	552	1	7380	2	Y	-0-					38
05	8215	X	8098	-0-	-117	-0-	753	1	7345	2	Y	-0-	38	1			-0-
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	447	1	7551	2	Y	-0-					-0-
07	8215	X	5699	-0-	-2516	-0-	414	1	5285	2	Y	-0-					-0-

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
*09	8610	X	8165	-0-	-445	-0-	8165	2			Y	-0-	57	7			-0-
*10	8897	X	7573	-0-	-1324	-0-	7573	2			Y	-0-					-0-
*11	8610	X	7589	-0-	-1021	-0-	7589	2			Y	-0-					-0-
*12	8649	X	8519	-0-	-130	-0-	8519	2			Y	-0-					-0-
01	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			Y	-0-					-0-
02	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			Y	-0-					-0-
03	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			Y	-0-					-0-
04	8250	X	8014	-0-	-236	-0-	8014	2			Y	-0-					-0-
05	9362	X	6977	-0-	-2385	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
06	9060	X	5023	-0-	-4037	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
07	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			Y	-0-					-0-

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
02	8792	X	6676	-0-	-2116	-0-	26	1	6650	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	7212	-0-	-2615	-0-	34	1	7178	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	6725	-0-	-2785	-0-	68	1	6657	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	7155	-0-	-2672	-0-	74	1	7081	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6982	-0-	-158	-0-	57	1	6925	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	7325	-0-	-53	-0-	51	1	7274	2	N	-0-					-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
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4124	-0-	-185	-0-	421	1	3703	2	Y	-0-					-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	493	1	4246	2	Y	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	477	1	4182	2	Y	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	451	1	3866	2	Y	-0-					-0-
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	523	1	4503	2	Y	-0-					-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
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1400	1	3765	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4811	-0-	-490	-0-	493	1	4318	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	1559	-0-	-3571	-0-	354	1	1205	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4610	-0-	-1032	-0-	472	1	4138	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4636	-0-	-824	-0-	484	1	4152	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	3790	-0-	-1852	-0-	395	1	3395	2	Y	-0-					-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
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	608	1	5349	2	Y	-0-					-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	672	1	5788	2	Y	-0-					-0-
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	620	1	5433	2	Y	-0-					-0-
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	584	1	5008	2	Y	-0-					-0-
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	651	1	5596	2	Y	-0-					-0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

02	4648	X	4364	-0-	-284	-0-	308	1	4003	2	Y	48	189	1			84
							53	9									
03	4991	X	4527	-0-	-464	-0-	341	1	4125	2	Y	55					139
							61	9									
04	4830	X	4313	-0-	-517	-0-	330	1	3928	2	Y	50	183	1			6
							55	9									
05	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	341	1	4137	2	Y	68					74
							75	9									
06	4710	X	4262	-0-	-448	-0-	204	1	4030	2	Y	25					99
							28	9									
07	4836	X	4431	-0-	-405	-0-	209	1	4170	2	Y	47					146
							52	9									

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					43
03	4185	X	3734	-0-	-451	-0-	3734	2			Y	-0-					43
04	4050	X	3633	-0-	-417	-0-	3633	2			Y	-0-					43
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4232	2	35	9	Y	32					75
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4108	2	17	9	Y	15					90
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					90

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

02	6720	X	2684	-0-	-4036	-0-	302	1	2382	2	Y	-0-					173
03	7099	X	6056	-0-	-1043	-0-	335	1	5717	2	Y	4					177
							4	9									
04	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	324	1	7326	2	Y	5	179	1			3
							6	9									
05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	529	1	9612	2	Y	12					15
							13	9									
06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	310	1	8338	2	Y	24	27	1			12
							26	9									
07	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	335	1	8992	2	Y	1	5	1			8
							1	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	1014	1	4894	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
03	5890	X	5745	-0-	-145	-0-	1012	1	4733	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5326	-0-	-194	-0-	912	1	4414	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5491	-0-	-1081	-0-	1043	1	4431	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	6360	X	5088	-0-	-1272	-0-	1133	1	3955	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5075	-0-	-1497	-0-	1157	1	3901	2	N	15	13	1			2
							17	9									

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
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	88	1	5520	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	2409	-0-	-3698	-0-	233	1	2176	2	Y	-0-					-0-
04	5910	X	4742	-0-	-1168	-0-	297	1	4445	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	3346	-0-	-2761	-0-	292	1	3054	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	2294	-0-	-3616	-0-	262	1	2032	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	1810	-0-	-4297	-0-	494	1	1316	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5684	X	4291	-0-	-1393	-0-	4218	2	73	9	Y	66					66
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	8	74	1			-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	1					1
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	17					18
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	16					34
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	3					37

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					37

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
02	2576	N	1006	-0-	-1570	-0-	302	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	2852	N	818	-0-	-2034	-0-	335	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	324	1	901	2	Y	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	329	1	986	2	Y	132					132
							145	9									
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	320	1	2388	2	Y	17	127	1			22
							19	9									
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	333	1	2499	2	Y	-0-	22	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

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

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4592	X		3905	-0-	-687	-0-	858 17	1 9	3030	2	N	15	15	1		-0-
03	5022	X		3697	-0-	-1325	-0-	936	1	2761	2	N	-0-				-0-
04	4860	X		4019	-0-	-841	-0-	878	1	3141	2	N	-0-				-0-
05	5022	X		4369	-0-	-653	-0-	923 18	1 9	3428	2	N	16	16	1		-0-
06	4380	X		3877	-0-	-503	-0-	999	1	2878	2	N	-0-				-0-
07	6272	X		6272	-0-	-0-	-0-	1337 18	1 9	4917	2	N	16	14	1		2

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4515	X		4515	-0-	-0-	-0-	174	1	4341	2	Y	-0-				-0-
03	4907	X		4907	-0-	-0-	-0-	134	1	4773	2	Y	-0-				-0-
04	4602	X		4602	-0-	-0-	-0-	66	1	4536	2	Y	-0-				-0-
05	4310	X		4310	-0-	-0-	-0-	179	1	4131	2	Y	-0-				-0-
06	3938	X		3938	-0-	-0-	-0-	156	1	3782	2	Y	-0-				-0-
07	3968	X		2252	-0-	-1716	-0-	115	1	2137	2	Y	-0-				-0-

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5908	X		5234	-0-	-674	-0-	302 25	1 9	4907	2	Y	23				66
03	6541	X		5982	-0-	-559	-0-	335 19	1 9	5628	2	Y	17				83
04	6651	X		6651	-0-	-0-	-0-	324	1	6327	2	Y	-0-				83
05	5859	X		5379	-0-	-480	-0-	328 8	1 9	5043	2	Y	7				90
06	5610	X		5307	-0-	-303	-0-	324 45	1 9	4938	2	Y	41				131
07	6696	X		6159	-0-	-537	-0-	335 12	1 9	5812	2	Y	11				142

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10844	X		10844	-0-	-0-	-0-	302 185	1 9	10357	2	Y	168	188	1		225
03	12119	X		12119	-0-	-0-	-0-	335 17	1 9	11767	2	Y	15	200	1		40
04	11402	X		11402	-0-	-0-	-0-	324	1	11078	2	Y	-0-				40
05	11947	X		11947	-0-	-0-	-0-	335 26	1 9	11586	2	Y	24				64
06	11409	X		11409	-0-	-0-	-0-	324 7	1 9	11078	2	Y	6				70
07	10757	X		10298	-0-	-459	-0-	275 8	1 9	10015	2	Y	7				77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	1456	N	266	-0-	-1190	-0-	266	1			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	456	1	1286	2	Y	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	529	1	1294	2	Y	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	544	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	512	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1512	-0-	-286	-0-	633	1	879	2	Y	-0-					-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
02	5740	X	4103	-0-	-1637	-0-	109	1	3994	2	Y	-0-					23
03	6355	X	4251	-0-	-2104	-0-	171	1	4080	2	Y	-0-					23
04	6150	X	4173	-0-	-1977	-0-	152	1	4021	2	Y	-0-					23
05	5983	X	2771	-0-	-3212	-0-	141	1	2630	2	Y	-0-					23
06	5280	X	4223	-0-	-1057	-0-	231	1	3992	2	Y	-0-					23
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	149	1	5868	2	Y	33	33	1			23
							36	9									

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
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	363	1	4640	2	Y	-0-					28
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	324	1	5047	2	Y	-0-					28
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	292	1	4388	2	Y	-0-					28
05	3999	X	2058	-0-	-1941	-0-	195	1	1863	2	Y	-0-					28
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	349	1	3620	2	Y	-0-					28
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	285	1	5897	2	Y	33	33	1			28
							36	9									

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
02	8064	X	4196	-0-	-3868	-0-	1353	1	2843	2	Y	-0-					-0-
03	8928	X	5772	-0-	-3156	-0-	1457	1	4315	2	Y	-0-					-0-
04	7710	X	7202	-0-	-508	-0-	1353	1	5849	2	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7795	-0-	-172	-0-	1577	1	6218	2	Y	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	1159	1	3385	2	Y	-0-					-0-
07	7440	X	6338	-0-	-1102	-0-	1028	1	5306	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

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
02	3668	X	743	-0-	-2925	-0-	743	1			N	-0-					-0-
03	2821	X	1479	-0-	-1342	-0-	800	1	679	2	N	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	748	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	756	1	1801	2	N	-0-					-0-
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	659	1	1723	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	1553	-0-	-1640	-0-	317	1	1236	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	3374	-0-	-1694	-0-	689	1	2685	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	3206	-0-	-1723	-0-	818	1	2388	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	795	1	3082	2	N	-0-					-0-
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	780	1	3794	2	N	-0-					-0-
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	701	1	4632	2	N	-0-					-0-
07	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	756	1	5100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	664	1	5847	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	775	1	9207	2	N	-0-					-0-
04	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	716	1	8662	2	N	-0-					-0-
05	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	740	1	9698	2	N	-0-					-0-
06	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	695	1	7990	2	N	-0-					-0-
07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	823	1	7061	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

02	2912	X	213	-0-	-2699	-0-	213	1			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	382	1	2621	2	Y	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	463	1	2933	2	Y	-0-					-0-
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	472	1	2936	2	Y	-0-					-0-
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	535	1	2390	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	423	1	2364	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

02	11816	X	11307	-0-	-509	-0-	11292	2	15	9	Y	14					60
03	12896	X	12320	-0-	-576	-0-	12208	2	112	9	Y	102	100	1			62
04	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12353	2	31	9	Y	28	34	1			56
05	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12596	2	33	9	Y	30					86
06	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12296	2	73	9	Y	66	120	1			32
07	12772	X	12522	-0-	-250	-0-	12508	2	14	9	Y	13	27	1			18

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 04/11/2026 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

02	7728	X	4255	-0-	-3473	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
03	8277	X	4058	-0-	-4219	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	2415	-0-	-3285	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
05	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			Y	-0-					-0-
06	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9963	2	34	9	Y	31	26	1			5
07	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			Y	-0-	5	1			-0-

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

02	5180	X	4952	-0-	-228	-0-	4952	2			Y	-0-					45
03	6076	X	2829	-0-	-3247	-0-	2829	2			Y	-0-					45
04	5880	X	5497	-0-	-383	-0-	5497	2			Y	-0-					45
05	6076	X	3563	-0-	-2513	-0-	3511	2	52	9	Y	47					92
06	5310	X	4572	-0-	-738	-0-	4562	2	10	9	Y	9					101
07	5673	X	3695	-0-	-1978	-0-	3583	2	112	9	Y	102	61	1			142

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

02	11284	X	9443	-0-	-1841	-0-	9443	2			Y	-0-					-0-
03	12245	X	8023	-0-	-4222	-0-	8023	2			Y	-0-					-0-
04	11400	X	8426	-0-	-2974	-0-	8426	2			Y	-0-					-0-
05	12276	X	10336	-0-	-1940	-0-	10336	2			Y	-0-					-0-
06	11880	X	7474	-0-	-4406	-0-	7443	2	31	9	Y	28					28
07	10447	X	8055	-0-	-2392	-0-	8053	2	2	9	Y	2	18	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	3164	X	1502	-0-	-1662	-0-	381	1	1121	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	1437	-0-	-1911	-0-	346	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	327	1	2708	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	242	1	2268	2	Y	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	273	1	2104	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	103	-0-	-3028	-0-	103	1			Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	750	-0-	-90	-0-	750	1			Y	-0-					-0-
03	930	X	926	-0-	-4	-0-	926	1			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	-0-					-0-
05	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	1			Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	767	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1058	1	1134	2	Y	7	4	1			3
							8	9									

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
02	1204	N	825	-0-	-379	-0-	286	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	335	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	324	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	587	-0-	-312	-0-	335	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			Y	-0-					-0-
07	1147	N	923	-0-	-224	-0-	335	1	588	2	Y	-0-					-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
02	2072	N	1861	-0-	-211	-0-	512	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	561	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	394	1	730	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	555	1	1391	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	524	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	490	1	1296	2	N	-0-					-0-

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
02	5880	X	5718	-0-	-162	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
03	6386	X	5778	-0-	-608	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5369	-0-	-811	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5645	-0-	-679	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
06	6120	X	5111	-0-	-1009	-0-	5092	2	19	9	Y	17					17
07	6324	X	4944	-0-	-1380	-0-	4889	2	55	9	Y	50	40	1			27

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
02	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
03	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	1			Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	1			Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	1			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	1	3	9	Y	3	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	1736	X	321	-0-	-1415	-0-	321	1			Y	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	569	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	571	1	1835	2	Y	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	598	1	1918	2	Y	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	524	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	510	1	1293	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	7829	-0-	-963	-0-	7829	2			Y	-0-					40
03	9734	X	8576	-0-	-1158	-0-	8576	2			Y	-0-					40
04	9420	X	7598	-0-	-1822	-0-	7598	2			Y	-0-					40
05	8680	X	7253	-0-	-1427	-0-	7253	2			Y	-0-					40
06	8400	X	6157	-0-	-2243	-0-	6140	2	17	9	Y	15	46	1			9
07	8680	X	5109	-0-	-3571	-0-	5109	2			Y	-0-	8	1			1

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
02	6048	X	5870	-0-	-178	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6372	-0-	-324	-0-	6372	2			Y	-0-					-0-
04	6480	X	6103	-0-	-377	-0-	6103	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6070	-0-	-533	-0-	5980	2	90	9	Y	82					82
06	6300	X	5994	-0-	-306	-0-	5980	2	14	9	Y	13					95
07	6510	X	5940	-0-	-570	-0-	5831	2	109	9	Y	99	59	1			135

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
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	372	1	4125	2	N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	400	1	4274	2	N	-0-					-0-
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	374	1	4530	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4991	X	4939	-0-	-52	-0-	388	1	4551	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4369	-0-	-461	-0-	339	1	4030	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4178	-0-	-906	-0-	340	1	3838	2	N	-0-					-0-

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
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	378	1	4052	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4694	-0-	-142	-0-	465	1	4229	2	N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	423	1	4423	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	407	1	4496	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4733	-0-	-7	-0-	441	1	4292	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4738	-0-	-284	-0-	446	1	4292	2	N	-0-					-0-

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
02	5236	X	4235	-0-	-1001	-0-	248	1	3987	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	4384	-0-	-1754	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4274	-0-	-1666	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4442	-0-	-1696	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4035	-0-	-615	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4601	-0-	-80	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

02	4760	X	4348	-0-	-412	-0-	286	1	4062	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4396	-0-	-1990	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4498	-0-	-1682	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4881	-0-	-1505	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4149	-0-	-656	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

02	4228	X	4023	-0-	-205	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4460	-0-	-220	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3503	-0-	-1333	-0-	3392	2	111	9	Y	101					101
06	4440	X	4304	-0-	-136	-0-	4237	2	67	9	Y	61					162
07	4867	X	4362	-0-	-505	-0-	4293	2	69	9	Y	63	187	1			38

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

02	5880	X	3477	-0-	-2403	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	2897	-0-	-2621	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3066	-0-	-2094	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3737	-0-	-1533	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3073	-0-	-887	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	974	1	4971	2	Y	10					38
							11	9									
03	6572	X	5991	-0-	-581	-0-	1079	1	4897	2	Y	14					52
							15	9									
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1044	1	5434	2	Y	41	85	1			8
							45	9									
05	6572	X	6353	-0-	-219	-0-	1079	1	5274	2	Y	-0-					8
06	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	1044	1	5385	2	Y	-0-					8
*07	6572	X	5531	-0-	-1041	-0-	1079	1	4452	2	Y	-0-					8

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

02	6888	X	1236	-0-	-5652	-0-	1236	1			Y	-0-					-0-
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	1512	1	6698	2	Y	-0-					-0-
04	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	1390	1	7183	2	Y	-0-					-0-
05	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	1394	1	6119	2	Y	-0-					-0-
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1129	1	3325	2	Y	-0-					-0-
07	8742	X	6557	-0-	-2185	-0-	1333	1	5224	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	4200	X	359	-0-	-3841	-0-	359	1			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	406	1	3914	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4276	-0-	-224	-0-	393	1	3883	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4355	-0-	-295	-0-	419	1	3936	2	Y	-0-					-0-
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	491	1	3718	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	473	1	3524	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	5397	-0-	-1771	-0-	5397	2			Y	-0-					112
03	7316	X	6555	-0-	-761	-0-	6555	2			Y	-0-					112
04	7080	X	5855	-0-	-1225	-0-	5855	2			Y	-0-					112
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6617	2	6	9	Y	5					117
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6182	2	211	9	Y	192	114	1			195
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			Y	-0-	20	1			175

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
02	8456	X	198	-0-	-8258	-0-	198	1			N	-0-					-0-
03	9362	X	407	-0-	-8955	-0-	33	1	374	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	298	-0-	-632	-0-	298	1			N	-0-					-0-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-					-0-
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	603	1	1224	2	N	-0-					-0-

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
02	2828	X	1600	-0-	-1228	-0-	295	1	1305	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2848	-0-	-283	-0-	317	1	2531	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2078	-0-	-862	-0-	335	1	1743	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2122	-0-	-916	-0-	302	1	1811	2	Y	8					8
							9	9									
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	344	1	2842	2	Y	3					11
							3	9									
07	2852	X	2311	-0-	-541	-0-	280	1	2025	2	Y	5					16
							6	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2548	-0-	-812	-0-	305	1	2243	2	Y	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	416	1	3922	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2771	-0-	-679	-0-	362	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2846	-0-	-719	-0-	347	1	2491	2	Y	7					7
							8	9									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	352	1	3567	2	Y	2					9
							2	9									
07	3720	X	3098	-0-	-622	-0-	317	1	2777	2	Y	4					13
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	97	-0-	-4103	-0-	37	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	226	-0-	-2967	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	403	-0-	-1127	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	816	-0-	-114	-0-	19	1	487	2	Y	282	189	1			93
							310	9									
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					93
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	Y	-0-					93

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2732	-0-	-180	-0-	265	1	2467	2	Y	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	286	1	3100	2	Y	-0-					-0-
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	306	1	3681	2	Y	-0-					-0-
05	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	346	1	5254	2	Y	-0-					-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	314	1	3573	2	Y	-0-					-0-
07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	193	1	5179	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4359	-0-	-289	-0-	308	1	4051	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4553	-0-	-438	-0-	325	1	4228	2	Y	-0-					-0-
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	371	1	4393	2	Y	-0-					-0-
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	357	1	5017	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	3545	-0-	-1165	-0-	336	1	3209	2	Y	-0-					-0-
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	190	1	5459	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	384	1	5779	2	Y	-0-					-0-
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	407	1	6812	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	3430	-0-	-2360	-0-	278	1	3152	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	2048	-0-	-3935	-0-	313	1	1735	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	3398	-0-	-2392	-0-	470	1	2928	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	748	-0-	-5235	-0-	28	1	720	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	341	1	3851	2	Y	-0-					-0-
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	353	1	4400	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4143	-0-	-207	-0-	342	1	3801	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4029	-0-	-466	-0-	361	1	3668	2	Y	-0-					-0-
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	430	1	5537	2	Y	-0-					-0-
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	201	1	5157	2	Y	-0-					-0-

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

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

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
02	5236	X	3692	-0-	-1544	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4593	-0-	-832	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4422	-0-	-708	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3984	-0-	-728	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3118	-0-	-842	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-

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
02	2940	X	2561	-0-	-379	-0-	184	1	2377	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2367	-0-	-640	-0-	185	1	2182	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2435	-0-	-295	-0-	169	1	2266	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2554	-0-	-267	-0-	193	1	2361	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	210	1	2300	2	N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	210	1	2772	2	N	-0-					-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
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	158	1	3591	2	Y	-0-					11
03	3906	X	3467	-0-	-439	-0-	167	1	3300	2	Y	-0-					11
04	3780	X	1813	-0-	-1967	-0-	75	1	1727	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
05	3906	X	2065	-0-	-1841	-0-	71	1	1994	2	Y	-0-					11
06	3780	X	2697	-0-	-1083	-0-	87	1	2610	2	Y	-0-					11
07	3906	X	2923	-0-	-983	-0-	76	1	2838	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

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
02	5376	X	2906	-0-	-2470	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2454	-0-	-2785	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2640	-0-	-2100	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3123	-0-	-1558	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2527	-0-	-953	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	3179	2			N	-0-					-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
02	4984	X	2938	-0-	-2046	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	2510	-0-	-2357	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2606	-0-	-1474	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3149	-0-	-1005	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2531	-0-	-649	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	3079	2			N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2828	X	393	-0-	-2435	-0-	393	1			N	-0-					-0-
03	4123	X	2748	-0-	-1375	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3363	-0-	-627	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2742	-0-	-1381	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-					-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3605	-0-	-685	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3728	-0-	-705	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	-0-					-0-
03	4960	X	4096	-0-	-864	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	3913	-0-	-887	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4285	-0-	-675	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3827	-0-	-265	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

02	6888	X	5615	-0-	-1273	-0-	319	1	5296	2	N	-0-					58
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	364	1	6909	2	N	-0-					58
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	371	1	6952	2	N	-0-					58
05	7688	X	7520	-0-	-168	-0-	375	1	7139	2	N	5					63
							6	9									
06	7440	X	6258	-0-	-1182	-0-	467	1	5791	2	N	-0-					63
07	7564	X	7285	-0-	-279	-0-	470	1	6796	2	N	17	17	1			63
							19	9									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

02	2660	X	311	-0-	-2349	-0-	230	1	81	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	1238	-0-	-2327	-0-	339	1	899	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1439	-0-	-2011	-0-	326	1	1113	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	1809	-0-	-1756	-0-	371	1	1342	2	N	87					87
							96	9									
06	1500	X	1043	-0-	-457	-0-	267	1	776	2	N	-0-					87
07	1488	X	337	-0-	-1151	-0-	216	1	121	9	N	110	108	1			89

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

02	3892	X	207	-0-	-3685	-0-	207	1			N	-0-					-0-
03	4960	X	3374	-0-	-1586	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3247	-0-	-1553	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3612	-0-	-1348	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3305	-0-	-74	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	617	1	3688	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	772	1	3610	2	N	-0-					-0-
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	697	1	3903	2	N	149	149	1			-0-
							164	9									
05	4681	X	4547	-0-	-134	-0-	716	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4485	-0-	-45	-0-	721	1	3764	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4424	-0-	-257	-0-	820	1	3604	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

02	1988	X	1837	-0-	-151	-0-	286	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2101	-0-	-131	-0-	302	1	1799	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1878	-0-	-282	-0-	354	1	1520	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2232	X	2149	-0-	-83	-0-	315	1	1834	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1874	-0-	-166	-0-	204	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	212	1	1632	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

02	13020	X	9467	-0-	-3553	-0-	512	1	8955	2	N	-0-					59
03	14415	X	12873	-0-	-1542	-0-	610	1	12263	2	N	-0-					59
04	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	611	1	12757	2	N	-0-					59
05	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	610	1	13291	2	N	109	168	1			-0-
							120	9									
06	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	587	1	13187	2	N	-0-					-0-
07	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	702	1	13389	2	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

02	6496	X	4023	-0-	-2473	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	4454	-0-	-2180	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
04	6390	X	3976	-0-	-2414	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
05	6293	X	4242	-0-	-2051	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
06	5520	X	3579	-0-	-1941	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

02	4144	X	2683	-0-	-1461	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3542	-0-	-612	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	2981	-0-	-1039	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3005	-0-	-1025	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3315	-0-	-555	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

02	2800	N	3191	-0-	391	542	70	1	3121	2	Y	-0-					-0-
03	3825	X	3283	-0-	-542	-0-	83	1	3200	2	Y	-0-					-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	87	1	3168	2	Y	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	88	1	3908	2	Y	-0-					-0-
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	76	1	4586	2	Y	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	61	1	3762	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

02	6188	X	665	-0-	-5523	-0-	20	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	3	-0-	-6848	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	5670	X	185	-0-	-5485	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	309	-0-	-2698	-0-	4	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	863	-0-	-1267	-0-	9	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	29	1	1820	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	84	1	4699	2	N	-0-					-0-
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	104	1	5251	2	N	-0-					-0-
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	99	1	5358	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	95	1	5000	2	N	-0-					-0-
06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	102	1	5296	2	N	-0-					-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	98	1	4854	2	N	-0-					-0-

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
02	5012	X	4064	-0-	-948	-0-	426	1	3638	2	Y	-0-					-0-
03	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	480	1	5283	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4878	-0-	-402	-0-	444	1	4434	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	3579	-0-	-1877	-0-	356	1	3214	2	Y	8					8
							9	9									
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	422	1	5091	2	Y	2					10
							2	9									
07	5735	X	4950	-0-	-785	-0-	415	1	4529	2	Y	5					15
							6	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			Y	-0-					-0-
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			Y	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
06	6420	X	6041	-0-	-379	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	6586	-0-	-48	-0-	6586	2			Y	-0-					-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6413	2	6	9	Y	5	183	1			-0-
03	7161	X	6937	-0-	-224	-0-	6937	2			Y	-0-					-0-
04	6930	X	6616	-0-	-314	-0-	6616	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	7289	-0-	-27	-0-	7289	2			Y	-0-					-0-
06	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7149	2	212	9	Y	193	193	1			-0-
07	7099	X	6539	-0-	-560	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

02	8764	X	8633	-0-	-131	-0-	8420	2	213	9	Y	194	194	1			-0-
03	10137	X	9327	-0-	-810	-0-	9327	2			Y	-0-					-0-
04	9810	X	8633	-0-	-1177	-0-	8633	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	9739	-0-	-398	-0-	9530	2	209	9	Y	190	190	1			-0-
06	9630	X	9352	-0-	-278	-0-	9198	2	154	9	Y	140					140
07	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9887	2	17	9	Y	15					155

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-					-0-
03	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
04	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
05	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
06	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
07	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	X	273	-0-	-1647	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	514	-0-	-819	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4203	2	12	9	Y	11					38
03	4309	X	3688	-0-	-621	-0-	3674	2	14	9	Y	13					51
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4271	2	44	9	Y	40	84	1			7
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					7
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					7
*07	4526	X	3676	-0-	-850	-0-	3676	2			Y	-0-					7

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
02	5348	X	2467	-0-	-2881	-0-	302	1	2165	2	Y	-0-					200
03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	335	1	7020	2	Y	-0-					200
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	324	1	5867	2	Y	-0-					200
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	335	1	7099	2	Y	4					204
							4	9									
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	324	1	6734	2	Y	53	178	1			79
							58	9									
07	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	335	1	6930	2	Y	76	91	1			64
							84	9									

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
02	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			Y	-0-					-0-
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			Y	-0-					-0-
04	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			Y	-0-					-0-
05	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			Y	-0-					-0-
06	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			Y	-0-					-0-
07	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			Y	-0-					-0-

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
02	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			Y	-0-					-0-
03	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			Y	-0-					-0-
04	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	2			Y	-0-					-0-
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			Y	-0-					-0-
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			Y	-0-					-0-

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
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			Y	-0-					-0-
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	7220	-0-	-130	-0-	7220	2			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7675	-0-	-323	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
06	7740	X	6249	-0-	-1491	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-
07	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			Y	-0-					-0-

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
02	2912	X	2175	-0-	-737	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	1737	-0-	-1487	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	1657	-0-	-1463	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	1735	-0-	-1644	-0-	1684	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	3270	X	1627	-0-	-1643	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1639	-0-	-779	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-

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
02	3864	X	3491	-0-	-373	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3193	-0-	-1085	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3509	-0-	-631	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4201	-0-	-294	-0-	4189	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	4350	X	3966	-0-	-384	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-

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
02	3164	X	36	-0-	-3128	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	1850	-0-	-1540	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3343	-0-	-5	-0-	3336	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-

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
02	2772	X	1975	-0-	-797	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	1220	-0-	-3960	-0-	68	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	475	1	5568	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4439	-0-	-1111	-0-	322	1	4117	2	N	-0-					-0-
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	462	1	6067	2	N	-0-					-0-
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	447	1	5594	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5660	-0-	-385	-0-	592	1	5068	2	N	-0-					-0-

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
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	-0-					-0-
03	4061	X	2591	-0-	-1470	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3484	-0-	-446	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			Y	-0-					-0-
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					N	-0-					-0-
03	5797	X	324	-0-	-5473	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 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
02	7000	X	5367	-0-	-1633	-0-	5367	2			Y	-0-	38	1			-0-
03	7750	X	1749	-0-	-6001	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	5457	-0-	-1623	-0-	5369	2	88	9	Y	80	79	1			1
05	7316	X	4070	-0-	-3246	-0-	4040	2	30	9	Y	27					28
06	5790	X	4134	-0-	-1656	-0-	4104	2	30	9	Y	27	36	1			19
07	5952	X	5113	-0-	-839	-0-	5094	2	19	9	Y	17					36

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	382	-0-	-150	-0-	379	2	3	9	Y	3	16	1			-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	805	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	495	2	12	9	Y	11					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	15	1			8
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	7					15

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-	54	1			-0-
03	3100	N	4111	-0-	1011	1011	4111	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3716	-0-	716	1727	894	1	2697	2	Y	114	112	1			2
							125	9									
05	3100	N	4080	-0-	980	2707	875	1	3164	2	Y	37					39
							41	9									
06	3000	N	7243	-0-	4243	6950	543	1	6657	2	Y	39	51	1			27
							43	9									
07	13905	X	6955	-0-	-6950	-0-	548	1	6381	2	Y	24					51
							26	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			Y	-0-	50	1			62
03	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			Y	-0-					62
04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10168	2	50	9	Y	45	105	1			2
05	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10731	2	39	9	Y	35					37
06	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10728	2	39	9	Y	35	47	1			25
07	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10354	2	25	9	Y	23					48

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	38	1	3313	2	Y	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	39	1	3305	2	Y	-0-					-0-
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	38	1	3150	2	Y	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	39	1	3374	2	Y	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	38	1	3628	2	Y	-0-					-0-
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	52	1	4626	2	Y	-0-					-0-

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 01/23/2026 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	489	1	8224	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8107	-0-	-1255	-0-	637	1	7470	2	N	-0-					-0-
04	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	726	1	9267	2	N	-0-					-0-
05	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	694	1	9109	2	N	-0-					-0-
06	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	722	1	9029	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	4006	-0-	-6317	-0-	419	1	3587	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	500	1	8420	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	7959	-0-	-1806	-0-	626	1	7333	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	7491	-0-	-1959	-0-	544	1	6947	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	7827	-0-	-1938	-0-	554	1	7273	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	7440	-0-	-2010	-0-	551	1	6889	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	7109	-0-	-2656	-0-	743	1	6366	2	N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

02	6132	X	432	-0-	-5700	-0-	432	1			N	-0-					-0-
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	458	1	6243	2	N	-0-					-0-
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	475	1	6226	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5424	-0-	-1520	-0-	437	1	4987	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6258	-0-	-462	-0-	470	1	5788	2	N	-0-					-0-
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	537	1	6550	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

02	5908	X	328	-0-	-5580	-0-	328	1			N	-0-					-0-
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	350	1	6319	2	N	-0-					-0-
04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	363	1	6019	2	N	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	221	1	2894	2	N	-0-					-0-
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	375	1	5946	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5638	-0-	-1027	-0-	408	1	5230	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

02	9184	X	5058	-0-	-4126	-0-	390	1	4668	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	7726	-0-	-3868	-0-	619	1	7107	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	8349	-0-	-2871	-0-	782	1	7567	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	8797	-0-	-2797	-0-	686	1	8111	2	N	-0-					-0-
06	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	656	1	9120	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	3984	-0-	-4634	-0-	461	1	3523	2	N	-0-					-0-

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

02	5264	X	414	-0-	-4850	-0-	414	1			N	-0-					-0-
03	6417	X	4931	-0-	-1486	-0-	442	1	4489	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	3972	-0-	-2238	-0-	422	1	3550	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	4173	-0-	-2244	-0-	475	1	3698	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4013	-0-	-727	-0-	433	1	3580	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3585	-0-	-1344	-0-	456	1	3129	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

02	13300	X	10639	-0-	-2661	-0-	369	1	10270	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	12568	-0-	-2157	-0-	511	1	12057	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	12573	-0-	-1677	-0-	616	1	11957	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	8126	-0-	-6289	-0-	513	1	7613	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	4678	-0-	-6722	-0-	571	1	4107	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	12724	-0-	-265	-0-	1489	1	11235	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2021	-0-	-1367	-0-	390	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2564	-0-	-815	-0-	355	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2819	-0-	-391	-0-	378	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2339	-0-	-916	-0-	337	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	400	1	2471	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2578	-0-	-336	-0-	434	1	2144	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2026

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	242	1	3481	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3151	-0-	-786	-0-	263	1	2888	2	Y	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	357	1	3951	2	Y	-0-					-0-
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	375	1	4840	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3617	-0-	-193	-0-	275	1	3342	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	1			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	1			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

02	5796	X	2039	-0-	-3757	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	755	-0-	-4081	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4801	2	1	9	Y	1					1
05	4836	X	1998	-0-	-2838	-0-	1989	2	9	9	Y	8					9
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	377	1	3491	2	Y	78	47	1			40
							86	9									
07	4960	X	3329	-0-	-1631	-0-	385	1	2941	2	Y	3	38	1			5
							3	9									

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

02	7168	X	2150	-0-	-5018	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
03	7936	X	5404	-0-	-2532	-0-	5404	2			Y	-0-					-0-
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6147	2	1	9	Y	1					1
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7214	2	9	9	Y	8					9
06	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	127	1	6290	2	Y	77	47	1			39
							85	9									
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	151	1	6270	2	Y	3	37	1			5
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7644	X	285	-0-	-7359	-0-	10	1	275	2	N	-0-					-0-
03	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	504	1	11902	2	N	-0-					-0-
04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	508	1	8138	2	N	-0-					-0-
05	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	669	1	9200	2	N	-0-					-0-
06	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	655	1	8160	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	3742	-0-	-7046	-0-	595	1	3147	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7616	X	245	-0-	-7371	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
04	6510	X	132	-0-	-6378	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	6107	X	366	-0-	-5741	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	2504	-0-	-2266	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			Y	-0-					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 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
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	481	1	6681	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	4524	-0-	-1893	-0-	438	1	4086	2	N	-0-					-0-
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	520	1	4634	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	5854	-0-	-2082	-0-	621	1	5233	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	4701	-0-	-2979	-0-	559	1	4142	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	307	-0-	-7629	-0-	307	1			N	-0-					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2828	X	122	-0-	-2706	-0-	122	1			N	-0-					-0-
03	3131	X	415	-0-	-2716	-0-	292	1	123	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2871	-0-	-159	-0-	560	1	2311	2	N	-0-					-0-
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	588	1	1960	2	N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	527	1	2365	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	120	-0-	-2856	-0-	120	1			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	2837	-0-	-5347	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
04	7920	X	1989	-0-	-5931	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
05	8773	X	4749	-0-	-4024	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8420	2	106	9	Y	96					96
07	8773	X	7624	-0-	-1149	-0-	7622	2	2	9	Y	2	71	1			27

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	2194	-0-	-2566	-0-	792	1	1402	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	2146	-0-	-3124	-0-	877	1	1269	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	2127	-0-	-2973	-0-	849	1	1278	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	2076	-0-	-2884	-0-	877	1	1199	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1767	-0-	-813	-0-	849	1	918	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1637	-0-	-781	-0-	877	1	760	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	929	1	6104	2	Y	-0-					98
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	926	1	6334	2	Y	36					134
							40	9									
04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	905	1	5888	2	Y	-0-					134
05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	960	1	6439	2	Y	1					135
							1	9									
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	964	1	5755	2	Y	38					173
							42	9									
07	5239	X	4154	-0-	-1085	-0-	176	1	3891	2	Y	79	193	1			59
							87	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	562	1	3499	2	Y	6					73
							7	9									
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	568	1	4417	2	Y	28					101
							31	9									
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	542	1	4600	2	Y	-0-					101
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	507	1	4274	2	Y	85	186	1			-0-
							94	9									
06	4350	X	4302	-0-	-48	-0-	459	1	3843	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4838	-0-	-463	-0-	187	1	4651	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2383	-0-	-1201	-0-	351	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	438	1	3538	2	Y	-0-					-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	433	1	3530	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3922	-0-	-46	-0-	427	1	3458	2	Y	34					34
							37	9									
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	441	1	3221	2	Y	50					84
							55	9									
07	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	152	1	3643	2	Y	8					92
							9	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	669	1	10286	2	Y	-0-					34
03	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	698	1	12001	2	Y	162	196	1			-0-
							178	9									
04	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	718	1	12223	2	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
05	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	719	1	13035	2	Y	-0-					-0-
06	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	802	1	11349	2	Y	70					70
							77	9									
07	12772	X	11207	-0-	-1565	-0-	250	1	10856	2	Y	92					162
							101	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11536	X	11156	-0-	-380	-0-	11156	2			Y	-0-					-0-
03	12772	X	10921	-0-	-1851	-0-	10921	2			Y	-0-					-0-
04	12360	X	10455	-0-	-1905	-0-	10454	2	1	9	Y	1					1
05	12772	X	10324	-0-	-2448	-0-	10315	2	9	9	Y	8					9
06	11940	X	10809	-0-	-1131	-0-	10723	2	86	9	Y	78	47	1			40
07	12338	X	11085	-0-	-1253	-0-	11082	2	3	9	Y	3	38	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10220	X	6764	-0-	-3456	-0-	6764	2			Y	-0-	28	1			-0-
03	9114	X	8466	-0-	-648	-0-	8466	2			Y	-0-					-0-
04	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	376	1	10113	2	Y	59	58	1			1
							65	9									
05	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	237	1	9351	2	Y	19					20
							21	9									
06	7290	X	3325	-0-	-3965	-0-	541	1	2762	2	Y	20	26	1			14
							22	9									
07	10912	X	6862	-0-	-4050	-0-	748	1	6101	2	Y	12					26
							13	9									

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
02	8540	X	4703	-0-	-3837	-0-	151	1	4552	2	Y	-0-					-0-
03	9455	X	3168	-0-	-6287	-0-	157	1	3011	2	Y	-0-					-0-
04	8730	X	7530	-0-	-1200	-0-	149	1	7381	2	Y	-0-					-0-
05	9021	X	5080	-0-	-3941	-0-	113	1	4967	2	Y	-0-					-0-
06	7620	X	5360	-0-	-2260	-0-	174	1	5186	2	Y	-0-					-0-
07	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	185	1	11830	2	Y	-0-					-0-

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
02	8316	X	5258	-0-	-3058	-0-	152	1	5106	2	Y	-0-					-0-
03	9207	X	4884	-0-	-4323	-0-	178	1	4706	2	Y	-0-					-0-
04	8910	X	7235	-0-	-1675	-0-	171	1	7064	2	Y	-0-					-0-
05	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	222	1	11327	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5122	-0-	-518	-0-	150	1	4972	2	Y	-0-					-0-
07	7471	X	6895	-0-	-576	-0-	150	1	6745	2	Y	-0-					-0-

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
02	5488	X	3665	-0-	-1823	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	3481	-0-	-2595	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	3387	-0-	-2493	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5604	-0-	-472	-0-	5604	2			Y	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-

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
02	5600	X	4788	-0-	-812	-0-	311	1	4477	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	4456	-0-	-1434	-0-	372	1	4084	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4742	-0-	-538	-0-	393	1	4349	2	Y	-0-					-0-
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	400	1	5163	2	Y	-0-					-0-
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	420	1	5108	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4840	-0-	-461	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-

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
02	5040	X	1321	-0-	-3719	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	2701	-0-	-2631	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	4	-0-	-2816	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1	-0-	-2696	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			Y	-0-					-0-
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			Y	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6371	2	1	9	Y	1					1
05	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7655	2	8	9	Y	7					8
06	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8041	2	78	9	Y	71	43	1			36
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8196	2	3	9	Y	3	34	1			5

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

02	8568	X	7082	-0-	-1486	-0-	397	1	6685	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7290	-0-	-894	-0-	573	1	6717	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	4850	-0-	-3070	-0-	352	1	4498	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	4791	-0-	-3393	-0-	339	1	4452	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	3146	-0-	-4444	-0-	233	1	2913	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6070	-0-	-1773	-0-	542	1	5528	2	N	-0-					-0-

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	392	1	6600	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	5898	-0-	-2131	-0-	464	1	5434	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7565	-0-	-205	-0-	549	1	7016	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7449	-0-	-580	-0-	527	1	6922	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6717	-0-	-783	-0-	497	1	6220	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6415	-0-	-1397	-0-	671	1	5744	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

02	6104	X	5426	-0-	-678	-0-	417	1	5009	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6674	-0-	-84	-0-	430	1	6244	2	Y	-0-					-0-
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	426	1	6150	2	Y	-0-					-0-
05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	433	1	6595	2	Y	-0-					-0-
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	487	1	6122	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	2913	-0-	-3845	-0-	120	1	2793	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

02	5124	X	1225	-0-	-3899	-0-	431	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	3657	-0-	-2388	-0-	798	1	2859	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	4179	-0-	-1671	-0-	692	1	3487	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5291	-0-	-754	-0-	780	1	4511	2	Y	-0-					-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	819	1	4292	2	Y	-0-					-0-
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	182	1	5016	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

02	1932	N	1235	-0-	-697	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	715	-0-	-1238	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3	9	Y	3					3
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1509	2	12	9	Y	11					14

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

02	9996	X	1829	-0-	-8167	-0-	103	1	1726	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	5468	-0-	-5599	-0-	430	1	5038	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	8801	-0-	-1909	-0-	639	1	8162	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9325	-0-	-1742	-0-	660	1	8665	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	9210	-0-	-1470	-0-	682	1	8528	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	7503	-0-	-1580	-0-	784	1	6719	2	N	-0-					-0-

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
02	4592	X	3246	-0-	-1346	-0-	143	1	3103	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	3494	-0-	-1683	-0-	147	1	3347	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3537	-0-	-1473	-0-	160	1	3377	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	3553	-0-	-1624	-0-	153	1	3400	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4153	-0-	-467	-0-	203	1	3950	2	Y	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	152	1	4011	2	Y	-0-					-0-

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
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	645	1	5335	2	Y	-0-					246
03	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	684	1	6423	2	Y	74	199	1			121
							81	9									
04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	684	1	6245	2	Y	-0-					121
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	692	1	6932	2	Y	176	176	1			121
							194	9									
06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	795	1	6838	2	Y	8					129
							9	9									
07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	221	1	7470	2	Y	170	194	1			105
							187	9									

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
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8431	2	164	9	Y	149	206	1			-0-
03	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			Y	-0-					-0-
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			Y	-0-					-0-
05	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	2			Y	-0-					-0-
06	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	9915	2	212	9	Y	193	193	1			-0-
*07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9441	2	144	9	Y	131					131

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
02	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	15073	2	151	9	Y	137	191	1			-0-
03	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	18007	2			Y	-0-					-0-
04	26095	X	26095	-0-	-0-	-0-	25844	2	251	9	Y	228	194	1			34
05	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	20361	2	147	9	Y	134					168
06	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19359	2	300	9	Y	273	200	1			241
07	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	19907	2	25	9	Y	23					264

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
02	9772	X	1888	-0-	-7884	-0-	319	1	1569	2	Y	-0-					-0-
03	10509	X	694	-0-	-9815	-0-	353	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	342	1	8457	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	1432	-0-	-3280	-0-	353	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	955	-0-	-3185	-0-	342	1	539	2	Y	67					67
							74	9									
07	9083	X	353	-0-	-8730	-0-	353	1			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	164	1	8313	2	Y	-0-					60
03	9982	X	8407	-0-	-1575	-0-	6	1	8401	2	Y	-0-					60
04	9660	X	8420	-0-	-1240	-0-	37	1	8383	2	Y	-0-					60
05	9982	X	8768	-0-	-1214	-0-	232	1	8536	2	Y	-0-					60
06	9090	X	8190	-0-	-900	-0-	260	1	7926	2	Y	4	51	1			13
							4	9									
07	9393	X	7005	-0-	-2388	-0-	196	1	6776	2	Y	30					43
							33	9									

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9268	X	9147	-0-	-121	-0-	9147	2			Y	-0-					31
03	11160	X	8836	-0-	-2324	-0-	8800	2	36	9	Y	33					64
04	10800	X	10142	-0-	-658	-0-	10142	2			Y	-0-					64
05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11640	2	2	9	Y	2					66
06	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11934	2	6	9	Y	5	57	1			14
07	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12011	2	37	9	Y	34					48

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2912	X	1410	-0-	-1502	-0-	571	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	579	1	1969	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	489	-0-	-321	-0-	489	1			Y	-0-					-0-
05	4805	X	1172	-0-	-3633	-0-	285	1	887	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	670	-0-	-3980	-0-	670	1			Y	-0-					-0-
07	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	906	1	9949	2	Y	-0-					-0-

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 03/16/2026 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7280	X	87	-0-	-7193	-0-	87	1			Y	-0-					15
03	7626	X	472	-0-	-7154	-0-	440	1	32	9	Y	29					44
04	3660	X	639	-0-	-3021	-0-	639	1			Y	-0-					44
05	1085	X	8	-0-	-1077	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					44
06	1050	X	198	-0-	-852	-0-	195	1	3	9	Y	3	38	1			9
07	651	X	448	-0-	-203	-0-	423	1	25	9	Y	23					32

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8596	X	2087	-0-	-6509	-0-	845	1	1242	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	4352	-0-	-2561	-0-	989	1	3363	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	1029	-0-	-5661	-0-	1029	1			Y	-0-					-0-
05	8122	X	5287	-0-	-2835	-0-	1284	1	4003	2	Y	-0-					-0-
06	7860	X	848	-0-	-7012	-0-	848	1			Y	-0-					-0-
07	4340	X	1127	-0-	-3213	-0-	663	1	464	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14713	2	28	9	Y	25	193	1			-0-
03	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	2			Y	-0-					-0-
04	13290	X	5415	-0-	-7875	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
05	14167	X	8925	-0-	-5242	-0-	8925	2			Y	-0-					-0-
06	13710	X	4892	-0-	-8818	-0-	4518	2	374	9	Y	340	189	1			151
07	14167	X	7497	-0-	-6670	-0-	7488	2	9	9	Y	8					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7756	X	3879	-0-	-3877	-0-	547	1	3332	2	Y	-0-					48
03	8897	X	806	-0-	-8091	-0-	438	1	368	2	Y	-0-					48
04	8610	X	407	-0-	-8203	-0-	179	1	228	2	Y	-0-					48
05	8897	X	3140	-0-	-5757	-0-	644	1	2496	2	Y	-0-					48
06	5220	X	1693	-0-	-3527	-0-	344	1	1346	2	Y	3	41	1			10
							3	9									
07	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	210	1	3734	2	Y	24					34
							26	9									

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	127	-0-	-1413	-0-	127	2			Y	-0-					20
03	1674	N	225	-0-	-1449	-0-	225	2			Y	-0-					20
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					20
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2061	2	7	9	Y	6					26
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1910	2	1	9	Y	1					27
07	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1838	2	23	9	Y	21	13	1			35

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/16/2026 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	422	-0-	-54	-0-	361	1	61	9	Y	55	31	1			55
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	1	6	9	Y	5	32	1			28
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	624	1	17	9	Y	15					43
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	769	1	24	9	Y	22					65
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	9	Y	21	61	1			25
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	48					73

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/19/2026 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10836	X	1206	-0-	-9630	-0-	1143	1	63	9	Y	57	32	1			57
03	11997	X	4602	-0-	-7395	-0-	868	1	3728	2	Y	5	33	1			29
							6	9									
04	11610	X	8182	-0-	-3428	-0-	889	1	7276	2	Y	15					44
							17	9									
05	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	999	1	12106	2	Y	23					67
							25	9									
06	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13	1	13700	2	Y	22	63	1			26
							24	9									
07	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11679	2	54	9	Y	49					75

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/09/2026 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	X	767	-0-	-297	-0-	681	1	86	9	Y	78	44	1			77
03	1178	X	868	-0-	-310	-0-	860	1	8	9	Y	7	45	1			39
04	1140	X	850	-0-	-290	-0-	827	1	23	9	Y	21					60
05	1178	X	685	-0-	-493	-0-	650	1	35	9	Y	32					92
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	Y	29	86	1			35
							32	9									
07	868	N	735	-0-	-133	-0-	661	2	74	9	Y	67					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	14420	X	3592	-0-	-10828	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
03	15965	X	11896	-0-	-4069	-0-	11843	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
04	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12623	2	13	9	Y	12					12
05	12555	X	11269	-0-	-1286	-0-	11252	2	17	9	Y	15					27
06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13461	2	42	9	Y	38	39	1			26
07	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	230	1	18114	2	Y	12					38
							13	9									

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
02	13440	X	1475	-0-	-11965	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
03	13888	X	8052	-0-	-5836	-0-	7999	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
04	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13276	2	13	9	Y	12					12
05	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16013	2	17	9	Y	15					27
06	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15777	2	42	9	Y	38	39	1			26
07	13733	X	12208	-0-	-1525	-0-	170	1	12025	2	Y	12					38
							13	9									

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2615	-0-	-241	-0-	868	1	1747	2	Y	-0-					35
03	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	868	1	1747	2	Y	-0-	35	1			-0-
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	840	1	3884	2	Y	9					9
							10	9									
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	852	1	3573	2	Y	10					19
							11	9									
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	840	1	2548	2	Y	29	29	1			19
							32	9									
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	1031	1	2406	2	Y	8					27
							9	9									

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18144	X	16639	-0-	-1505	-0-	16639	2			Y	-0-					-0-
03	20088	X	18072	-0-	-2016	-0-	18072	2			Y	-0-					-0-
04	19440	X	16646	-0-	-2794	-0-	16646	2			Y	-0-					-0-
05	20088	X	17342	-0-	-2746	-0-	17342	2			Y	-0-					-0-
06	18120	X	17468	-0-	-652	-0-	17468	2			Y	-0-					-0-
07	18414	X	16349	-0-	-2065	-0-	16349	2			Y	-0-					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			Y	-0-					-0-
03	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13421	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
04	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12942	2	17	9	Y	15					15
05	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13672	2	21	9	Y	19					34
06	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13102	2	54	9	Y	49	50	1			33
07	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	170	1	13374	2	Y	15					48
							17	9									

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 05/12/2026 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7806 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13496	X	12552	-0-	-944	-0-	685	1	11867	2	Y	-0-					-0-
03	14942	X	5059	-0-	-9883	-0-	590	1	4469	2	Y	-0-					-0-
04	13380	X	34	-0-	-13346	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
05	13888	X	3705	-0-	-10183	-0-	313	1	3392	2	Y	-0-					-0-
06	13440	X	10767	-0-	-2673	-0-	312	1	10455	2	Y	-0-					-0-
07	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	287	1	13972	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	4493	-0-	-4187	-0-	735	1	3758	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	2701	-0-	-3251	-0-	840	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	1101	1	6448	2	Y	-0-					-0-
05	7409	X	3126	-0-	-4283	-0-	441	1	2685	2	Y	-0-					-0-
06	7170	X	1839	-0-	-5331	-0-	437	1	1402	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	1329	-0-	-6483	-0-	516	1	813	2	Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	2881	-0-	-3755	-0-	61	1	2820	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	2391	-0-	-4956	-0-	68	1	2323	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4472	-0-	-748	-0-	70	1	4359	2	Y	39	38	1			1
							43	9									
05	4340	X	2635	-0-	-1705	-0-	55	1	2571	2	Y	8					9
							9	9									
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	69	1	5241	2	Y	35	34	1			10
							39	9									
07	4619	X	3305	-0-	-1314	-0-	51	1	3246	2	Y	7					17
							8	9									

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	70	1	22	9	Y	20	19	1			1
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	9	Y	4					5
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	57	1	19	9	Y	17	17	1			5
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	63	1	3	9	Y	3					8

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	80	1	12476	2	Y	-0-					-0-
03	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	97	1	12276	2	Y	-0-					-0-
04	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	74	1	12555	2	Y	53	52	1			1
							58	9									
05	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	80	1	13612	2	Y	12					13
							13	9									
06	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	81	1	13671	2	Y	47	47	1			13
							52	9									
07	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	77	1	12896	2	Y	10					23
							11	9									

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9436	X	7080	-0-	-2356	-0-	56	1	7024	2	Y	-0-					-0-
03	9889	X	6589	-0-	-3300	-0-	76	1	6513	2	Y	-0-					-0-
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	73	1	8297	2	Y	42	41	1			1
							46	9									
05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	66	1	8429	2	Y	9					10
							10	9									
06	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	65	1	8688	2	Y	37	37	1			10
							41	9									
07	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	68	1	9666	2	Y	8					18
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	495	1	10012	2	Y	-0-					-0-
03	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	667	1	10526	2	Y	-0-					-0-
04	10620	X	9851	-0-	-769	-0-	701	1	9150	2	Y	-0-					-0-
05	11036	X	4847	-0-	-6189	-0-	307	1	4540	2	Y	-0-					-0-
06	10680	X	8245	-0-	-2435	-0-	277	1	7968	2	Y	-0-					-0-
07	11036	X	8257	-0-	-2779	-0-	257	1	8000	2	Y	-0-					-0-

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
02	1708	N	1555	-0-	-153	-0-	294	1	1261	2	N	-0-					17
03	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	326	1	1822	2	N	-0-					17
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	315	1	1595	2	N	1					18
							1	9									
05	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	326	1	1071	2	N	21					39
							23	9									
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	314	1	1304	2	N	3					42
							3	9									
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	323	1	2186	2	N	118					160
							130	9									

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
02	35056	X	-0-	-0-	-35056	-0-					N	-0-					-0-
03	38409	X	36433	-0-	-1976	-0-	36433	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	34434	-0-	-2736	-0-	34434	2			N	-0-					-0-
05	38409	X	35096	-0-	-3313	-0-	35096	2			N	-0-					-0-
06	33776	X	33776	-0-	-0-	-0-	33776	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	34682	-0-	-1743	-0-	34682	2			N	-0-					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290869 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8181 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29540	X	-0-	-0-	-29540	-0-					N	-0-					-0-
03	32426	X	29807	-0-	-2619	-0-	29807	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	28271	-0-	-3109	-0-	28271	2			N	-0-					-0-
05	31124	X	28877	-0-	-2247	-0-	28877	2			N	-0-					-0-
06	28484	X	28484	-0-	-0-	-0-	28484	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	29068	-0-	-754	-0-	29068	2			N	-0-					-0-

COVINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290917 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					66
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					66
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3156	2	2	9	N	2					68
05	3286	X	1804	-0-	-1482	-0-	1760	2	44	9	N	40					108
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3545	2	32	9	N	29					137
07	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	3184	2			N	-0-	135	1			2

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
02	30884	X	-0-	-0-	-30884	-0-					N	-0-					-0-
03	33852	X	31720	-0-	-2132	-0-	31720	2			N	-0-					-0-
04	32760	X	30239	-0-	-2521	-0-	30239	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	30735	-0-	-2900	-0-	30735	2			N	-0-					-0-
06	29574	X	29574	-0-	-0-	-0-	29574	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	30301	-0-	-1412	-0-	30301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
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
02	40936	X	-0-	-0-	-40936	-0-					N	-0-					-0-
03	45105	X	42746	-0-	-2359	-0-	42746	2			N	-0-					-0-
04	43650	X	40959	-0-	-2691	-0-	40959	2			N	-0-					-0-
05	45105	X	41888	-0-	-3217	-0-	41888	2			N	-0-					-0-
06	40330	X	40330	-0-	-0-	-0-	40330	2			N	-0-					-0-
07	42749	X	41396	-0-	-1353	-0-	41396	2			N	-0-					-0-

M.T. COLE (AW) WELL #: 603H RRCID -> 292094 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8593 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18452	X	16737	-0-	-1715	-0-	16695	2	42	9	Y	38	65	1			5
03	20429	X	18871	-0-	-1558	-0-	18782	2	89	9	Y	81	68	1			18
04	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	19091	2	25	9	Y	23					41
05	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19580	2	61	9	Y	55	62	1			34
06	17940	X	17653	-0-	-287	-0-	17614	2	39	9	Y	35	53	1			16
07	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	20019	2	72	9	Y	65	65	1			16

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
02	19180	X	17338	-0-	-1842	-0-	17312	2	26	9	Y	24	41	1			3
03	21235	X	19267	-0-	-1968	-0-	19211	2	56	9	Y	51	43	1			11
04	19920	X	18476	-0-	-1444	-0-	18459	2	17	9	Y	15					26
05	20212	X	19225	-0-	-987	-0-	19188	2	37	9	Y	34	39	1			21
06	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	19123	2	24	9	Y	22	33	1			10
07	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	19651	2	45	9	Y	41	41	1			10

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
02	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	16280	2	26	9	Y	24	41	1			3
03	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	17529	2	56	9	Y	51	43	1			11
04	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17322	2	17	9	Y	15					26
05	16430	X	16396	-0-	-34	-0-	16359	2	37	9	Y	34	39	1			21
06	15900	X	15587	-0-	-313	-0-	15563	2	24	9	Y	22	33	1			10
07	16430	X	2209	-0-	-14221	-0-	2164	2	45	9	Y	41	41	1			10

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
02	16156	X	14623	-0-	-1533	-0-	302	1	14290	2	Y	28	46	1			4
							31	9									
03	17887	X	16236	-0-	-1651	-0-	335	1	15839	2	Y	56	48	1			12
							62	9									
04	17310	X	15718	-0-	-1592	-0-	324	1	15375	2	Y	17					29
							19	9									
05	17887	X	16324	-0-	-1563	-0-	335	1	15946	2	Y	39	44	1			24
							43	9									
06	16110	X	15826	-0-	-284	-0-	324	1	15476	2	Y	24	37	1			11
							26	9									
07	16244	X	15791	-0-	-453	-0-	335	1	15405	2	Y	46	46	1			11
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292851 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7932 - 13291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14476	X	13351	-0-	-1125	-0-	13283	2	68	9	Y	62	35	1			62
03	16027	X	14987	-0-	-1040	-0-	14981	2	6	9	Y	5	36	1			31
04	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	16503	2	19	9	Y	17					48
05	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	582	1	18339	2	Y	25					73
							28	9									
06	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	1323	1	17153	2	Y	24	69	1			28
							26	9									
07	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	1077	1	17825	2	Y	54					82
							59	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292852 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7852 - 13492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12404	X	435	-0-	-11969	-0-	435	1			Y	-0-	26	1			45
03	13733	X	675	-0-	-13058	-0-	669	1	6	9	Y	5	27	1			23
04	7170	X	699	-0-	-6471	-0-	686	1	13	9	Y	12					35
05	7347	X	1345	-0-	-6002	-0-	341	1	983	2	Y	19					54
							21	9									
06	4770	X	1283	-0-	-3487	-0-	680	1	584	2	Y	17	50	1			21
							19	9									
07	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	896	1	7576	2	Y	39					60
							43	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292853 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8394 - 13629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1010	-0-	-1706	-0-	982	1	28	9	Y	25	14	1			24
03	1643	X	902	-0-	-741	-0-	900	1	2	9	Y	2	14	1			12
04	1050	X	840	-0-	-210	-0-	832	1	8	9	Y	7					19
05	1116	X	656	-0-	-460	-0-	645	1	11	9	Y	10					29
06	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1729	1	10	9	Y	9	27	1			11
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	1884	1	1551	2	Y	21					32
							23	9									

WINTON B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293260 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7605 - 16538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	481	-0-	-3943	-0-	302	1	179	9	Y	163					226
03	4898	X	365	-0-	-4533	-0-	335	1	30	9	Y	27					253
04	2580	X	326	-0-	-2254	-0-	323	1	3	9	Y	3	116	1			140
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	335	1	288	2	Y	35					175
							39	9									
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	324	1	314	2	Y	25	124	1			76
							28	9									
07	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	330	1	1262	2	Y	33					109
							36	9									

CLYDE SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294534 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7502 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1967	-0-	-161	-0-	1967	2			N	-0-					47
03	2325	N	1833	-0-	-492	-0-	1824	2	9	9	N	8					55
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1932	2	1	9	N	1					56
05	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	2065	2	70	9	N	64					120
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2042	2	8	9	N	7					127
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2119	2	11	9	N	10					137

HODGES WELL #: 2H RRCID -> 294583 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7913 - 10063

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

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
02	38836	X	35569	-0-	-3267	-0-	35569	2			N	-0-					-0-
03	41974	X	38722	-0-	-3252	-0-	38722	2			N	-0-					-0-
04	40620	X	37188	-0-	-3432	-0-	37188	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	37563	-0-	-3388	-0-	37563	2			N	-0-					-0-
06	38940	X	36104	-0-	-2836	-0-	36104	2			N	-0-					-0-
07	39370	X	36676	-0-	-2694	-0-	36676	2			N	-0-					-0-

ENDRES W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294872 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7392 - 9321

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 294923 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8388 - 17285

02	38556	X	35221	-0-	-3335	-0-	35221	2			N	-0-					-0-
03	42408	X	38403	-0-	-4005	-0-	38403	2			N	-0-					-0-
04	41040	X	36061	-0-	-4979	-0-	36061	2			N	-0-					-0-
05	41881	X	35976	-0-	-5905	-0-	35976	2			N	-0-					-0-
06	39870	X	33873	-0-	-5997	-0-	33873	2			N	-0-					-0-
07	38998	X	34055	-0-	-4943	-0-	34055	2			N	-0-					-0-

TURNER C (AW) WELL #: 11H RRCID -> 295044 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8549 - 17224

02	53032	X	44705	-0-	-8327	-0-	44705	2			N	-0-					-0-
03	55955	X	49233	-0-	-6722	-0-	49233	2			N	-0-					-0-
04	51960	X	46038	-0-	-5922	-0-	46038	2			N	-0-					-0-
05	53351	X	46367	-0-	-6984	-0-	46367	2			N	-0-					-0-
06	49320	X	44203	-0-	-5117	-0-	44203	2			N	-0-					-0-
07	49507	X	44717	-0-	-4790	-0-	44717	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 5H RRCID -> 296952 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8900 - 11440

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297041 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7837 - 13035

02	14B2 EXT		57919	-0-	57919	128764	57821	2	98	9	N	89					194
03	184577	X	55813	-0-	-128764	-0-	55613	2	200	9	N	182	192	1			184
04	49200	X	48768	-0-	-432	-0-	48733	2	35	9	N	32	172	1			44
05	50840	X	40857	-0-	-9983	-0-	40777	2	80	9	N	73					117
06	40866	X	40866	-0-	-0-	-0-	40777	2	89	9	N	81	170	1			28
07	39673	X	39673	-0-	-0-	-0-	39614	2	59	9	N	54					82

KATIE LEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297042 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7954 - 13221

02	14B2 EXT		49405	-0-	49405	112075	49253	2	152	9	N	138	204	1			121
03	160773	X	48698	-0-	-112075	-0-	48434	2	264	9	N	240	202	1			159
04	43800	X	42958	-0-	-842	-0-	42768	2	190	9	N	173	216	1			116
05	45260	X	34253	-0-	-11007	-0-	34034	2	219	9	N	199	189	1			126
06	34282	X	34282	-0-	-0-	-0-	34034	2	248	9	N	225	171	1			180
07	33472	X	33472	-0-	-0-	-0-	33292	2	180	9	N	164	171	1			173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ZONE RIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 103926
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERBIRCH RESOURCES, LLC 104222
ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

02	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1531	-0-	-149	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*07	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

02	2800	N	2872	-0-	72	72	2872	2			N	-0-					-0-
03	2962	X	2890	-0-	-72	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2123	-0-	-187	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2184	-0-	-203	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2213	-0-	-97	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

02	2800	N	3797	-0-	997	997	3797	2			N	-0-					-0-
03	2177	N	1180	-0-	-997	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	769	-0-	-641	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	102	-0-	-1355	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
*07	1457	X	55	-0-	-1402	-0-	55	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC //CONT.// 104222
ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1473	-0-	-11	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	922	-0-	-721	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*07	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*07	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	630	N	211	-0-	-419	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*07	744	N	358	-0-	-386	-0-	358	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	940	-0-	-170	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	893	-0-	-440	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	868	N	680	-0-	-188	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	810	N	634	-0-	-176	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1791	-0-	-85	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1816	-0-	-224	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC //CONT.// 104222
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*07	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*07	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	6683	-0-	-933	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7274	-0-	-879	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
06	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
*07	8494	X	7679	-0-	-815	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*07	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2814	-0-	-7	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2340	-0-	-390	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*07	2759	N	2291	-0-	-468	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC //CONT.// 104222
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

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

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*07	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
03	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	810	X	663	-0-	-147	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*07	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1567	-0-	-1261	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1935	-0-	-1196	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2416	-0-	-529	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1747	-0-	-113	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*07	3038	X	1878	-0-	-1160	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	930	N	188	-0-	-742	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

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
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1912	-0-	-158	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	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
02	2156	N	1711	-0-	-445	-0-	1711	3			N	-0-					32
03	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	2069	3			N	-0-					32
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	2022	3	9	9	N	8					40
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2430	3	6	9	N	5	24	7			21
06	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	2002	3			N	-0-					21
*07	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1951	3			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC //CONT.// 104222
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
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1633	-0-	-537	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
*07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	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
02	1764	N	1501	-0-	-263	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1294	-0-	-380	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	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
02	1876	N	459	-0-	-1417	-0-	459	3			N	-0-					139
03	1736	N	843	-0-	-893	-0-	837	3	6	9	N	5					144
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2249	3	6	9	N	5					149
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-	127	7			22
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					22
*07	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	2004	3			N	-0-					22

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
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					47
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					47
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2242	3	11	9	N	10					57
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3141	3	3	9	N	3	17	7			43
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2377	3	13	9	N	12					55
*07	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1438	3	6	9	N	5					60

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
02	1400	N	1212	-0-	-188	-0-	1212	3			N	-0-					174
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	3	6	9	N	5					179
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1440	3	6	9	N	5					184
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1525	3	51	9	N	46	121	7			109
06	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1375	3	9	9	N	8					117
*07	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1429	3	7	9	N	6					123

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
02	728	N	581	-0-	-147	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	810	N	390	-0-	-420	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4460	-0-	-356	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5196	-0-	-136	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4365	-0-	-795	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4902	-0-	-244	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
*07	5208	X	4425	-0-	-783	-0-	4425	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC //CONT.// 104222
PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3766	-0-	-378	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4241	-0-	-6	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3756	-0-	-294	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3500	-0-	-685	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3548	-0-	-562	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
*07	4247	X	3783	-0-	-464	-0-	3783	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2439	-0-	-389	-0-	2416	3	23	9	N	21					57
03	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	2849	3			N	-0-					57
04	2910	X	2726	-0-	-184	-0-	2726	3			N	-0-					57
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3100	3	91	9	N	83	51	7			89
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					89
*07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3854	3	3	9	N	3					92

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2376	-0-	-984	-0-	2376	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2689	-0-	-1031	-0-	2689	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2764	-0-	-836	-0-	2764	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	3072	2	N	-0-					-0-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2	N	-0-					-0-
*07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2	N	-0-					-0-

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3	N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4840	-0-	-50	-0-	4840	3	N	-0-					-0-
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	2489	-0-	-2401	-0-	2489	3	N	-0-					-0-
*07	5053	X	1081	-0-	-3972	-0-	1081	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1702	-0-	-118	-0-	1702	3	N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3	N	-0-					-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1808	-0-	-202	-0-	1808	3	N	-0-					-0-
*07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-					-0-
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2581	-0-	-611	-0-	2581	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	2681	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	2788	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	2446	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	665	-0-	-2095	-0-	665	2	N	-0-					-0-
*07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC //CONT.// 104222
OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

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

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	7805	-0-	-651	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8006	-0-	-1356	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8999	-0-	-61	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8101	-0-	-889	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7474	-0-	-896	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
*07	9300	X	8860	-0-	-440	-0-	8860	2			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3869	-0-	-219	-0-	3869	3			N	-0-					47
03	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4220	3	6	9	N	5					52
04	4320	X	4059	-0-	-261	-0-	4053	3	6	9	N	5					57
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-	41	7			16
06	4140	X	4087	-0-	-53	-0-	4087	3			N	-0-					16
*07	4278	X	4112	-0-	-166	-0-	4110	3	2	9	N	2					18

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
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
*07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC //CONT.// 104222
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
02	4116	X	3697	-0-	-419	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4000	-0-	-247	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3688	-0-	-559	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
*07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

02	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	3623	3			N	-0-					170
03	4526	X	4476	-0-	-50	-0-	4470	3	6	9	N	5					175
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4633	3	6	9	N	5					180
05	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	4329	3			N	-0-	154	7			26
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					26
*07	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	4568	3			N	-0-					26

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

02	3136	X	2898	-0-	-238	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1921	-0-	-1439	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1843	-0-	-1629	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	963	-0-	-2397	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*07	3255	X	38	-0-	-3217	-0-	38	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
*07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

02	4088	X	3730	-0-	-358	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4233	-0-	-200	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4000	-0-	-290	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
*07	4247	X	3454	-0-	-793	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			N	-0-					89
03	5332	X	5099	-0-	-233	-0-	5093	3	6	9	N	5					94
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5282	3	6	9	N	5					99
05	5611	X	5192	-0-	-419	-0-	5192	3			N	-0-	99	7			-0-
06	5430	X	5073	-0-	-357	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
*07	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	5335	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC //CONT.// 104222
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
*02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
*07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	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
02	2408	N	1921	-0-	-487	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2367	-0-	-299	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2448	-0-	-12	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	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
02	2492	N	2090	-0-	-402	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1791	-0-	-627	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1596	-0-	-504	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	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
02	2492	N	2367	-0-	-125	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	1848	-0-	-787	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2355	-0-	-285	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2282	-0-	-353	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3303	-0-	203	203	3303	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
02	5012	X	2784	-0-	-2228	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2779	-0-	-879	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	1338	-0-	-3402	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*07	4898	X	3013	-0-	-1885	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	944	-0-	-260	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	705	-0-	-349	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1011	-0-	-249	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*07	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1582	-0-	-854	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	590	-0-	-2107	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
*07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC //CONT.// 104222
ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1613	-0-	-743	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*07	2077	N	664	-0-	-1413	-0-	664	3			N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	540	N	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5327	-0-	2227	2227	5327	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	3311	-0-	-1673	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4020	-0-	-785	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3508	-0-	-1022	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
*07	4030	X	3291	-0-	-739	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2054	-0-	-214	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2143	-0-	-151	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					70
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	3	6	9	N	5					75
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	3	6	9	N	5					80
05	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	1457	3			N	-0-	80	7			-0-
06	1710	N	1255	-0-	-455	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*07	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

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
02	1540	N	1003	-0-	-537	-0-	1002	3	1	9	N	1					125
03	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	1225	3			N	-0-					125
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					125
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	3	4	9	N	4	77	7			52
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					52
*07	1736	N	1278	-0-	-458	-0-	1278	3			N	-0-					52

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
02	2240	N	2112	-0-	-128	-0-	2112	3			N	-0-					62
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2445	3	6	9	N	5					67
04	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	1998	3	6	9	N	5					72
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-	72	7			-0-
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
*07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC //CONT.// 104222
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
02	3080	X	2705	-0-	-375	-0-	2705	3			N	-0-					123
03	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3107	3			N	-0-					123
04	3150	X	3000	-0-	-150	-0-	2966	3	34	9	N	31					154
05	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	3158	3	18	9	N	16	4	7			166
06	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	2634	3			N	-0-					166
*07	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	2417	3	14	9	N	13					179

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
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*07	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1546	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
02	2828	X	2586	-0-	-242	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
*07	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	2895	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
02	2380	X	1862	-0-	-518	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1958	-0-	-677	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	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
02	4200	X	3623	-0-	-577	-0-	3623	3			N	-0-					103
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4813	3	6	9	N	5					108
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4688	3	6	9	N	5					113
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-	86	7			27
06	4500	X	3875	-0-	-625	-0-	3872	3	3	9	N	3					30
*07	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	4567	3			N	-0-					30

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
02	2436	N	2329	-0-	-107	-0-	2329	3			N	-0-					47
03	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	2584	3			N	-0-					47
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					47
05	2573	N	2104	-0-	-469	-0-	2104	3			N	-0-	47	7			-0-
06	2490	N	1628	-0-	-862	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*07	2573	N	2368	-0-	-205	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					9
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					9
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			N	-0-					9
05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-	3	7			6
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					6
*07	6014	X	4911	-0-	-1103	-0-	4911	3			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC //CONT.// 104222
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
02	5404	X	4472	-0-	-932	-0-	4472	3			N	-0-					19
03	5673	X	5377	-0-	-296	-0-	5371	3	6	9	N	5					24
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5373	3	6	9	N	5					29
05	5487	X	5433	-0-	-54	-0-	5432	3	1	9	N	1	27	7			3
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5247	3	1	9	N	1					4
*07	5549	X	5366	-0-	-183	-0-	5365	3	1	9	N	1					5

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
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2508	-0-	-642	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
*07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	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
02	6020	X	5338	-0-	-682	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	4577	-0-	-2088	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	4380	-0-	-2070	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	2626	-0-	-4039	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	2425	-0-	-3605	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*07	5921	X	4159	-0-	-1762	-0-	4159	3			N	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
02	8596	X	6927	-0-	-1669	-0-	6881	2	46	9	N	42					42
03	9517	X	6655	-0-	-2862	-0-	6611	2	44	9	N	40					82
04	9210	X	3797	-0-	-5413	-0-	3777	2	20	9	N	18					100
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					100
06	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7445	2	46	9	N	42					142
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	6104	X	5043	-0-	-1061	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4473	-0-	-1479	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4982	-0-	-418	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

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
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					37
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					37
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					37
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					37
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					37
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					123
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					123
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					123
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					123
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					123
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					153
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					153
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					153
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					153
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					153
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
02	1064	N	110	-0-	-954	-0-	110	3			N	-0-					70
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					70
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					70
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					70
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

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

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

02	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	605	1	10640	2	N	30					133
							33	9									
03	12307	X	12089	-0-	-218	-0-	12089	2			N	-0-					133
04	11970	X	11686	-0-	-284	-0-	11675	2	11	9	N	10					143
05	12493	X	12057	-0-	-436	-0-	12053	2	4	9	N	4					147
06	12090	X	11527	-0-	-563	-0-	11502	2	25	9	N	23					170
07	12493	X	11997	-0-	-496	-0-	11986	2	11	9	N	10					180

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	100	1	4940	2	N	-0-					89
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	168	1	5567	2	N	5					94
							6	9									
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					94
05	5580	X	5437	-0-	-143	-0-	81	1	5317	2	N	35					129
							39	9									
06	5550	X	4886	-0-	-664	-0-	4868	2	18	9	N	16					145
07	5735	X	5147	-0-	-588	-0-	5147	2			N	-0-					145

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	67	1	3322	2	N	-0-					125
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	97	1	3205	2	N	-0-					125
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					125
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	48	1	3159	2	N	5					130
							6	9									
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					130
*07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					130

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
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	474	1	1651	2	N	-0-					100
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	336	1	1737	2	N	10					110
							11	9									
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	405	1	1662	2	N	3					113
							3	9									
05	2263	N	1887	-0-	-376	-0-	415	1	1472	2	N	-0-					113
06	2010	N	1989	-0-	21	-0-	359	1	1630	2	N	-0-					113
07	2139	N	1720	-0-	-419	-0-	4	1	1712	2	N	4					117
							4	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	349	1	6133	2	N	7					194
							8	9									
03	6851	X	6542	-0-	-309	-0-	6500	2	42	9	N	38	182	1			50
04	6480	X	6238	-0-	-242	-0-	6221	2	17	9	N	15					65
05	7192	X	6260	-0-	-932	-0-	6252	2	8	9	N	7					72
06	6960	X	6151	-0-	-809	-0-	6138	2	13	9	N	12					84
07	7192	X	6598	-0-	-594	-0-	6590	2	8	9	N	7					91

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 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
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					65
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					65
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					65
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					65
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					65
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					65

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					16
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					16
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					16
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					16
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					16
07	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118

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
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	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
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	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
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					18
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					18
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					18
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					18
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					18
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					18

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
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	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
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
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
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-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
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	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
02	3192	X	2294	-0-	-898	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2368	-0-	-1166	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2655	-0-	-765	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2056	-0-	-486	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2196	-0-	-563	-0-	2196	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
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
05	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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
02	2120	N	1534	-0-	-586	-0-	1534	2			Y	-0-					2
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					2
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					2
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					2
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					2
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	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
02	3164	X	2052	-0-	-1112	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3070	-0-	-433	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
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
02	3416	X	2712	-0-	-704	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2776	-0-	-1006	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2612	-0-	-1048	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2470	-0-	-1312	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2406	-0-	-1044	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2235	-0-	-772	-0-	2235	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
02	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	4955	2	1873	5	Y	-0-					-0-
03	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	6031	2	3701	5	Y	-0-					-0-
04	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	5828	2	4764	5	Y	-0-					-0-
05	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	6815	2	6219	5	Y	-0-					-0-
06	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	6733	2	6201	5	Y	-0-					-0-
07	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			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
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3126	-0-	-780	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3217	-0-	-689	-0-	3217	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
02	3668	X	3010	-0-	-658	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3714	-0-	-347	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2168	-0-	-1893	-0-	2168	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
02	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	4459	2	14846	5	N	-0-					-0-
03	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	4427	2	15374	5	N	-0-					-0-
04	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	3019	2	15859	5	N	-0-					-0-
05	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	4770	2	14683	5	N	-0-					-0-
06	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	3377	2	15354	5	N	-0-					-0-
07	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	19341	2			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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
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
02	14B2 EXT		174	-0-	174	174	174	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		967	-0-	967	1141	967	3			N	-0-					-0-
05	1274	X	133	-0-	-1141	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		967	-0-	967	967	967	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		133	-0-	133	1100	133	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
07	1100	X	-0-	-0-	-1100	-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
02	14B2 EXT		261	-0-	261	261	261	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		518	-0-	518	779	518	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		829	-0-	829	1608	829	3			N	-0-					-0-
05	2674	X	1066	-0-	-1608	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	868	N	299	-0-	-569	-0-	299	3			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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	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
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	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
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1003	-0-	-285	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	693	-0-	-747	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	594	-0-	-832	-0-	594	3			N	-0-					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2026

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2026

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

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

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

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

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

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

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	922	-0-	-248	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	15	-0-	-1005	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	61	-0-	-2309	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7655 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2146	2	102	9	N	93					113
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					113
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					113
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					113
06	870 N	40	-0-	-830	-0-	40	2			N	-0-					113
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	31					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

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

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					23
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					23
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					23
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					23
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					23
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					23

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
03	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
05	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

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

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	814	-0-	-296	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

02	2968	X	2950	-0-	-18	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3097	-0-	-173	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3113	-0-	-266	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3223	-0-	-32	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	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

02	DLQ G-10		258	-0-	258	882	258	2			Y	-0-					2
03	1192	N	310	-0-	-882	-0-	310	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					1
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					1
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			Y	-0-					1
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					1

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					59
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					59
04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	2111	2			N	-0-					59
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					59
06	2130	N	2003	-0-	-127	-0-	2003	2			N	-0-					59
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					59

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

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

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	471	-0-	-5	-0-	464	2	7	9	Y	6					15
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	506	2	3	9	Y	3					18
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					18
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	501	2	4	9	Y	4					22
06	DLQ G-10		496	-0-	496	496	495	2	1	9	Y	1					23
07	DLQ G-10		504	-0-	504	1000	504	2			Y	-0-					23

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	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
02	616	N	267	-0-	-349	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	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
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	2			Y	-0-					4
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	211	2	2	9	Y	2					6
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					6
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		324	-0-	324	581	324	2			Y	-0-					6

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1					1
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					1
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					2
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		352	-0-	352	665	352	2			Y	-0-					2

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					6
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					6
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					6
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					6
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					6
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					6

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

02	700	N	603	-0-	-97	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	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

02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	617	2	4	9	Y	4					26
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	711	2	10	9	Y	9					35
04	690	N	555	-0-	-135	-0-	544	2	11	9	Y	10					45
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	675	2	7	9	Y	6					51
06	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	2			Y	-0-					51
07	DLQ G-10		662	-0-	662	1311	662	2			Y	-0-					51

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7563 - 7708

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

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10		1667	-0-	1667	5075	1663	2	4	9	Y	4					12
03	3100	N	1790	-0-	-1310	3765	1788	2	2	9	Y	2					14
04	3000	N	1746	-0-	-1254	2511	1745	2	1	9	Y	1					15
05	3100	N	1820	-0-	-1280	1231	1820	2			Y	-0-					15
06	3000	N	1819	-0-	-1181	50	1819	2			Y	-0-					15
07	1831	N	1781	-0-	-50	-0-	1781	2			Y	-0-					15

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

02	DLQ G-10		1487	-0-	1487	4776	1472	2	15	9	Y	14					107
03	6446	X	1670	-0-	-4776	-0-	1653	2	17	9	Y	15					122
04	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1558	2	10	9	Y	9	114	1			17
05	1643	X	1598	-0-	-45	-0-	1587	2	11	9	Y	10					27
06	1620	X	1581	-0-	-39	-0-	1574	2	7	9	Y	6					33
07	1674	X	1642	-0-	-32	-0-	1633	2	9	9	Y	8					41

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

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

02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					59
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					65
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	63	1			7
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					20

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

02	2486	N	2318	-0-	-168	-0-	2318	2			N	-0-					19
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					19
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					19
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					19
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					19
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					19

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2	9	N	2					4
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					4
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					4
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					4
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					4
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

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

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	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
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	775	N	449	-0-	-326	-0-	449	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	7644	X	6957	-0-	-687	-0-	246	1	6711	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7812	-0-	-651	-0-	273	1	7539	2	N	-0-					-0-
04	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	264	1	7604	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7358	-0-	-640	-0-	273	1	7085	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7323	-0-	-237	-0-	264	1	7059	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7569	-0-	-553	-0-	273	1	7296	2	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
04	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
07	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

02	DLQ G-10		487	-0-	487	2262	487	2			Y	-0-					5
03	2847	X	585	-0-	-2262	-0-	584	2	1	9	Y	1	5	1			1
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					1
05	930	X	355	-0-	-575	-0-	354	2	1	9	Y	1					2
06	810	X	571	-0-	-239	-0-	571	2			Y	-0-					2
07	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					2

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

02	560	N	220	-0-	-340	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

02		939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-				25
03		1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	Y	3	5	5		23
04		1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-				23
05		966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	Y	1				24
06	DLQ G-10			1008	-0-	1008	1008	1005	2	3	9	Y	3				27
*07	DLQ G-10			1038	-0-	1038	2046	1038	2			Y	-0-				10

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

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

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

02	5572	X	5280	-0-	-292	-0-	5280	2			Y	-0-					13
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			Y	-0-					13
04	5490	X	5396	-0-	-94	-0-	5388	2	8	9	Y	7					20
05	5859	X	5412	-0-	-447	-0-	5412	2			Y	-0-					20
*06	DLQ G-10		5569	-0-	5569	5569	5569	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		5736	-0-	5736	11305	5736	2			Y	-0-					20

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		327	-0-	327	327	327	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		333	-0-	333	660	333	2			Y	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					61
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					63
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					68
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					69
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					70
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					73

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	358	1	3679	2	Y	-0-					18
03	3255 X	402	-0-	-2853	-0-	402	1			Y	-0-					18
04	3150 X	273	-0-	-2877	-0-	273	1			Y	-0-					18
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1098	158	1	939	2	Y	1					19
						1	9									
07	DLQ G-10	2944	-0-	2944	4042	390	1	2551	2	Y	3					22
						3	9									

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	61	1			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	3920	X	1785	-0-	-2135	-0-	1785	2			Y	-0-					70
03	3441	X	1933	-0-	-1508	-0-	1933	2			Y	-0-					70
04	2580	X	2000	-0-	-580	-0-	2000	2			Y	-0-					70
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			Y	-0-					70
06	DLQ G-10		2848	-0-	2848	2848	2848	2			Y	-0-					70
*07	DLQ G-10		2554	-0-	2554	5402	2554	2			Y	-0-					70

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

02	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			Y	-0-					3
03	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			Y	-0-					3
04	6390	X	6219	-0-	-171	-0-	6219	2			Y	-0-					3
05	7409	X	6245	-0-	-1164	-0-	6245	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		5829	-0-	5829	5829	5829	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		6100	-0-	6100	11929	6100	2			Y	-0-					3

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

02	2764	N	941	-0-	-1823	-0-	920	2	21	9	Y	19					84
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1016	2	3	9	Y	3					87
04	1050	X	976	-0-	-74	-0-	976	2			Y	-0-	58	1			29
05	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	1011	2	1	9	Y	1					30
06	DLQ G-10		973	-0-	973	973	962	2	11	9	Y	10					40
07	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1975	992	2	10	9	Y	9					49

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

02	3640	X	3238	-0-	-402	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3840	-0-	-190	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3236	-0-	-664	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3444	-0-	-400	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			Y	-0-					67
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-					67
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					67
05	7967	X	262	-0-	-7705	-0-	262	1			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		7474	-0-	7474	7474	250	1	7224	2	Y	-0-					67
07	DLQ G-10		7765	-0-	7765	15239	267	1	7498	2	Y	-0-					67

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

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

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

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

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	421	-0-	-167	-0-	421	2			Y	-0-					82
03	682	N	540	-0-	-142	-0-	539	2	1	9	Y	1					83
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	564	2	4	9	Y	4					87
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	517	2	7	9	Y	6					93
06	DLQ G-10		553	-0-	553	553	552	2	1	9	Y	1	82	1			12
07	DLQ G-10		600	-0-	600	1153	600	2			Y	-0-					12

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 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
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	2	4	9	Y	4					46
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	Y	4					50
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	Y	3					53
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y	2					55
06	DLQ G-10		179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					55
07	DLQ G-10		180	-0-	180	359	180	2			Y	-0-					55

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					102
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					102
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					102
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					102
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					102
*07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					94

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	85	-0-	-279	-0-	10	1	71	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	58	1	674	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	55	1	587	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		845	-0-	845	845	49	1	793	2	Y	3					10
							3	9									
*07	DLQ G-10		434	-0-	434	1279	48	1	384	2	Y	2					12
							2	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

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

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	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

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					52
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	DLQ G-10		134	-0-	134	450	131	2	3	9	Y	3					26
03	590	N	140	-0-	-450	-0-	139	2	1	9	Y	1					27
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					27
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1					28
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	131	2	1	9	Y	1					29
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					30

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			7

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

02	11956	X	11097	-0-	-859	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11198	-0-	-2039	-0-	486	1	10712	2	N	-0-					-0-
04	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	609	1	11011	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11809	-0-	-467	-0-	617	1	11192	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11355	-0-	-525	-0-	602	1	10753	2	N	-0-					-0-
*07	12276	X	9860	-0-	-2416	-0-	610	1	9250	2	N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

02	6272	X	6154	-0-	-118	-0-	6154	2			Y	-0-					10
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			Y	-0-					10
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			Y	-0-					10
05	6820	X	6048	-0-	-772	-0-	6048	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		6274	-0-	6274	6274	6274	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		6564	-0-	6564	12838	6564	2			Y	-0-					10

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

02	5236	X	668	-0-	-4568	-0-	520	1	148	2	Y	-0-					7
03	5456	X	1432	-0-	-4024	-0-	570	1	862	2	Y	-0-					7
04	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			Y	-0-	4	7			3
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		7220	-0-	7220	7220	7220	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		6256	-0-	6256	13476	6256	2			Y	-0-					3

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	364	1	5069	2	N	-0-					132
03	5952	X	5761	-0-	-191	-0-	403	1	5358	2	N	-0-					132
04	5760	X	5702	-0-	-58	-0-	390	1	5312	2	N	-0-					132
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	403	1	5797	2	N	-0-					132
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					132
07	6014	X	5708	-0-	-306	-0-	5708	2			N	-0-					132

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

02	1092	N	956	-0-	-136	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	869	-0-	-309	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	816	-0-	-234	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	808	-0-	-246	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	476	2	7	9	Y	6					34
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	Y	6					40
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	Y	6					46
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	450	2	6	9	Y	5					51
06	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					51
07	DLQ G-10		369	-0-	369	737	368	2	1	9	Y	1					52

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	456	1	1335	2	N	7					13
							8	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	502	1	1447	2	N	5					18
							6	9									
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	491	1	1487	2	N	6					24
							7	9									
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	509	1	1543	2	N	-0-	21	1			3
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	474	1	934	2	N	3					6
							3	9									
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	496	1	1154	2	N	4					10
							4	9									

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	867	2	7	9	Y	6					26
03	992	N	808	-0-	-184	-0-	804	2	4	9	Y	4					30
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1173	2	9	9	Y	8					38
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	Y	6					44
06	DLQ G-10		815	-0-	815	815	811	2	4	9	Y	4					48
07	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1965	1142	2	8	9	Y	7					55

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13524	X	11416	-0-	-2108	-0-	11416	2			N	-0-					32
03	12524	X	11879	-0-	-645	-0-	11844	2	35	9	N	32					64
04	12120	X	11445	-0-	-675	-0-	11445	2			N	-0-					64
05	12648	X	12550	-0-	-98	-0-	12550	2			N	-0-					64
06	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					64
07	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	12961	2	80	9	N	73					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	50	1	360	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	749	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	64	1	738	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	67	1	715	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		1204	-0-	1204	1204	70	1	1131	2	Y	3					10
							3	9									
*07	DLQ G-10		157	-0-	157	1361	17	1	138	2	Y	2					12
							2	9									

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					70

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

02	252	X	241	-0-	-11	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	270	X	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	247	1	5230	2	N	-0-					-0-
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	259	1	4840	2	N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	2	3	9	Y	3					53
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	Y	5					58
06	DLQ G-10		225	-0-	225	225	221	2	4	9	Y	4					62
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	114	2			Y	-0-					42
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					42
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	Y	5					47
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2					49
06	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					49

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

02	DLQ G-10		175	-0-	175	731	175	2			Y	-0-					37
03	973	N	242	-0-	-731	-0-	242	2			Y	-0-					37
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					37
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					37
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					37
07	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	2			Y	-0-					37

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

02	2380	X	2326	-0-	-54	-0-	2326	2			N	-0-					58
03	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	2595	2			N	-0-					58
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					58
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					58
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					58
07	2852	N	2740	-0-	-112	-0-	2740	2			N	-0-					58

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

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

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
03	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
04	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
05	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10694	-0-	-136	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10692	-0-	-499	-0-	10692	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	5729	-0-	-963	-0-	5729	2			N	-0-					71
03	7409	X	6319	-0-	-1090	-0-	6319	2			N	-0-					71
04	7170	X	7155	-0-	-15	-0-	7155	2			N	-0-					71
05	7409	X	7246	-0-	-163	-0-	7246	2			N	-0-					71
06	7170	X	6640	-0-	-530	-0-	6640	2			N	-0-					71
07	7409	X	6309	-0-	-1100	-0-	6309	2			N	-0-					71

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

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

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

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

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10892	X	9982	-0-	-910	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10862	-0-	-918	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	11122	-0-	-278	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11570	-0-	-210	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
06	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10818	-0-	-683	-0-	10818	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
02	1316	N	758	-0-	-558	-0-	91	1	663	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	154	1	1839	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	147	1	1703	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	153	1	1620	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		2482	-0-	2482	2482	144	1	2335	2	Y	3					10
							3	9									
*07	DLQ G-10		1335	-0-	1335	3817	149	1	1184	2	Y	2					12
							2	9									

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
07	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

02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	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
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	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
02	4676	X	3937	-0-	-739	-0-	3912	2	25	9	N	23					152
03	4681	X	4026	-0-	-655	-0-	3995	2	31	9	N	28	90	1			90
04	4530	X	3885	-0-	-645	-0-	3868	2	17	9	N	15					105
05	4371	X	3850	-0-	-521	-0-	3837	2	13	9	N	12					117
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4248	2	6	9	N	5	107	1			15
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4363	2	17	9	N	15					30

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2942	2	58	9	N	53	53	1			-0-
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			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
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	20	1	761	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	824	2	N	-0-					-0-
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	35	1	794	2	N	-0-					-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	34	1	818	2	N	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	30	1	779	2	N	-0-					-0-
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	43	1	789	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
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	17	1	656	2	N	-0-					-0-
03	806	N	705	-0-	-101	-0-	24	1	681	2	N	-0-					-0-
04	780	N	697	-0-	-83	-0-	30	1	667	2	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	2	N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	684	2	N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

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

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2					32
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					32
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					32
05	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1907	2			N	-0-					32
06	1920	N	1731	-0-	-189	-0-	1731	2			N	-0-					32
07	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2			N	-0-					32

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

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

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	1146	-0-	-30	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	53	1			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VINSON WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1			10
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			8
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1			4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12

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
02	2716	X	2281	-0-	-435	-0-	2267	2	14	9	N	13					92
03	2821	X	2585	-0-	-236	-0-	2576	2	9	9	N	8	85	1			15
04	2730	X	2624	-0-	-106	-0-	2611	2	13	9	N	12					27
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2573	2	10	9	N	9					36
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2823	2	8	9	N	7					43
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2809	2	4	9	N	4					47

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
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	485	2	2	9	Y	2					8
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	Y	2	10	1			-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	512	2	2	9	Y	2					2
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	486	2	2	9	Y	2					4
06	DLQ	G-10	506	-0-	506	506	505	2	1	9	Y	1					5
07	DLQ	G-10	522	-0-	522	1028	520	2	2	9	Y	2					7

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

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

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	Y	2					8
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851	2	2	9	Y	2	10	1			-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	Y	2					2
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	Y	2					4
06	DLQ	G-10	824	-0-	824	824	823	2	1	9	Y	1					5
07	DLQ	G-10	868	-0-	868	1692	866	2	2	9	Y	2					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	N	-0-					-0-
06	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	88	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	711	-0-	-729	-0-	20	1	691	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	79	1	436	2	N	-0-					-0-
07	744	N	365	-0-	-379	-0-	79	1	286	2	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
07	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	2	N	7					76
							8	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	61	1	1257	2	N	5					81
							6	9									
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	55	1	1146	2	N	6					87
							7	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	56	1	1181	2	N	21					108
							23	9									
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	54	1	688	2	N	4					112
							4	9									
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	68	1	979	2	N	4					116
							4	9									

MAEYERS WELL #: 6H RRCID -> 203489 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7442 - 11023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10052	X	9240	-0-	-812	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10047	-0-	-1082	-0-	10017	2	30	9	N	27					27
04	10770	X	9653	-0-	-1117	-0-	9653	2			N	-0-					27
05	10819	X	9879	-0-	-940	-0-	9879	2			N	-0-					27
06	10350	X	9458	-0-	-892	-0-	9458	2			N	-0-					27
07	10230	X	9693	-0-	-537	-0-	9693	2			N	-0-					27

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	241	1	625	2	N	-0-					40
03	3100	N	13837	-0-	10737	10737	267	1	13570	2	N	-0-					40
04	3000	N	11017	-0-	8017	18754	252	1	10765	2	N	-0-					40
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	15654					N	-0-					40
06	15654	X	-0-	-0-	-15654	-0-					N	-0-					40
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					40

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					47
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					47

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	752	1	2793	2	N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	800	1	2965	2	N	-0-					-0-
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	786	1	3039	2	N	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	804	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	778	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	799	1	2901	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					8
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					8
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					8
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					8
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					8
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					8

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					142
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					142
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					142
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					142
06	5400	X	4958	-0-	-442	-0-	4958	2			N	-0-					142
07	5580	X	5080	-0-	-500	-0-	5080	2			N	-0-					142

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
02	3080	X	1829	-0-	-1251	-0-	213	1	1616	2	N	-0-					48
03	3224	X	701	-0-	-2523	-0-	236	1	465	2	N	-0-					48
04	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	228	1	2584	2	N	-0-					48
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	236	1	2667	2	N	-0-					48
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	228	1	2474	2	N	-0-					48
07	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	236	1	2445	2	N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					15
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					15
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					15
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					15
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

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

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6832	X	6303	-0-	-529	-0-	246	1	6057	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	6481	-0-	-959	-0-	273	1	6208	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5982	-0-	-978	-0-	264	1	5718	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6154	-0-	-821	-0-	273	1	5881	2	N	-0-					-0-
06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	264	1	6704	2	N	-0-					-0-
07	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	273	1	8107	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					2
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1					3
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					3
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		293	-0-	293	619	293	2			Y	-0-					3

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	213	1	9350	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10236	-0-	-118	-0-	236	1	10000	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8963	-0-	-697	-0-	228	1	8735	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9368	-0-	-1234	-0-	236	1	9132	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9112	-0-	-1148	-0-	228	1	8884	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9537	-0-	-1065	-0-	236	1	9301	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

02	1260	X	1	-0-	-1259	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	12	X	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	483	2	N	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	35	1	377	2	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	2	N	-0-					-0-
05	589	N	460	-0-	-129	-0-	42	1	418	2	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	2	N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	491	1	4871	2	N	-0-					-0-
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	564	1	5059	2	N	-0-					-0-
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	546	1	4550	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5004	-0-	-762	-0-	532	1	4472	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4946	-0-	-634	-0-	546	1	4400	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5012	-0-	-754	-0-	557	1	4455	2	N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			Y	-0-					2
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	180	2	1	9	Y	1					3
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			Y	-0-					3
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		93	-0-	93	289	93	2			Y	-0-					3

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2805	-0-	-78	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2643	-0-	-117	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2767	-0-	-178	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

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

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					4
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					4
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					4
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					4
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					4
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					4

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

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

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

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

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	19	-0-	-849	-0-	19	2			Y	-0-					73
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					73
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	865	2	2	9	Y	2					75
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1440	2	8	9	Y	7					82
06	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	1340	2	6	9	Y	5					87
07	DLQ G-10		1375	-0-	1375	2721	1369	2	6	9	Y	5					92

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3713	-0-	-95	-0-	354	1	3359	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2972	-0-	-1027	-0-	287	1	2685	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3233	-0-	-637	-0-	316	1	2917	2	N	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	414	1	3766	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3165	-0-	-825	-0-	302	1	2863	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3366	-0-	-757	-0-	333	1	3033	2	N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					2
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					3
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					3
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		362	-0-	362	362	362	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		412	-0-	412	774	412	2			Y	-0-					3

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	308	N	183	-0-	-125	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WELL OF DREAMS WELL #: RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	P&A COND	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	420	N	308	-0-	-112	-0-	103	1	205	2	N	-0-					-0-
03	465	N	82	-0-	-383	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	285	1	591	2	N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	275	1	724	2	N	-0-					-0-
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	260	1	639	2	N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	296	1	828	2	N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	245	1	765	2	N	-0-					-0-
07	930	N	668	-0-	-262	-0-	359	1	309	2	N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	31	-0-	31	32	31	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 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
02	2492	X	670	-0-	-1822	-0-	653	1	17	9	N	15					158
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	607	1	2455	2	N	6					164
							7	9									
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	614	1	2349	2	N	5					169
							6	9									
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	575	1	2387	2	N	59					228
							65	9									
06	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	567	1	1582	2	N	3					231
							3	9									
*07	2759	N	2050	-0-	-709	-0-	574	1	1472	2	N	4	184	1			51
							4	9									

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

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

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	31	1			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2308	-0-	-156	-0-	2308	3			Y	-0-					8
03	2759	N	2305	-0-	-454	-0-	2305	3			Y	-0-					8
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					8
05	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	3			Y	-0-					8
06	2550	X	2266	-0-	-284	-0-	2266	3			Y	-0-					8
07	2697	X	2336	-0-	-361	-0-	2336	3			Y	-0-					8

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	652	1	2798	3	Y	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	689	1	3043	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	596	1	2705	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3376	-0-	-437	-0-	616	1	2760	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3393	-0-	-297	-0-	662	1	2731	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3465	-0-	-348	-0-	674	1	2791	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	1400	X	1347	-0-	-53	-0-	421	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1485	-0-	-65	-0-	501	1	984	2	N	-0-					-0-
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	416	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	563	-0-	-925	-0-	454	1	109	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	922	-0-	-690	-0-	345	1	577	2	N	-0-					-0-
	KNIGHT				WELL #: 2	RRCID -> 208337						COMPL. DATE 09/02/2005					TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	FORTENBERRY, JANET				WELL #: 3	RRCID -> 208351						COMPL. DATE 06/24/2005					TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
	DENTON CJW				WELL #: 1	RRCID -> 208363						COMPL. DATE 03/08/2005					TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206
02	812	N	695	-0-	-117	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	870	N	422	-0-	-448	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	837	N	581	-0-	-256	-0-	581	2			N	-0-					-0-
	BLACKHAWK				WELL #: 2A	RRCID -> 208386						COMPL. DATE 11/15/2003					TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2261	-0-	-371	-0-	655	1	1604	3	Y	2					31
							2	9									
03	2914	X	2216	-0-	-698	-0-	371	1	1842	3	Y	3					34
							3	9									
04	2820	X	2290	-0-	-530	-0-	394	1	1893	3	Y	3	3	1			34
							3	9									
05	2697	X	2387	-0-	-310	-0-	422	1	1965	3	Y	-0-					34
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	461	1	1947	3	Y	-0-					34
07	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	450	1	1825	3	Y	-0-					34

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

02	3276	X	3220	-0-	-56	-0-	613	1	2607	3	N	-0-					40
03	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	662	1	2854	3	N	-0-					40
04	3570	X	3438	-0-	-132	-0-	628	1	2810	3	N	-0-					40
05	3689	X	3550	-0-	-139	-0-	658	1	2892	3	N	-0-					40
06	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	679	1	2730	3	N	-0-					40
07	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	692	1	2799	3	N	-0-					40

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2940	X	2417	-0-	-523	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2612	-0-	-643	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2391	-0-	-189	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2519	-0-	-147	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

02	2632	X	1923	-0-	-709	-0-	530	1	1393	3	Y	-0-					6
03	2914	X	2315	-0-	-599	-0-	298	1	2017	3	Y	-0-					6
04	3090	X	2632	-0-	-458	-0-	331	1	2299	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
05	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	337	1	2477	3	Y	-0-					6
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			Y	-0-					6
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			Y	-0-					6

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

02	2380	X	2300	-0-	-80	-0-	634	1	1666	3	Y	-0-					13
03	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	306	1	2074	3	Y	-0-					13
04	2520	X	2168	-0-	-352	-0-	272	1	1892	3	Y	4	3	1			14
							4	9									
05	2542	X	2541	-0-	-1	-0-	304	1	2237	3	Y	-0-					14
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			Y	-0-					14
07	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	2884	X	2493	-0-	-391	-0-	581	1	1912	3	Y	-0-					8
03	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	750	1	2104	3	Y	-0-					8
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	719	1	2260	3	Y	-0-					8
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	888	1	2158	3	Y	-0-					8
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	1096	1	2183	3	Y	-0-					8
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	1124	1	2326	3	Y	-0-					8

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	892	-0-	-704	-0-	258	1	632	3	Y	2					16
							2	9									
03	1705	X	792	-0-	-913	-0-	133	1	658	3	Y	1					17
							1	9									
04	1260	X	802	-0-	-458	-0-	138	1	663	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
05	1302	X	790	-0-	-512	-0-	140	1	650	3	Y	-0-					17
06	990	X	943	-0-	-47	-0-	181	1	762	3	Y	-0-					17
07	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	252	1	1021	3	Y	-0-					17

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					8
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	10	1			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2					2
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2					4
06	DLQ G-10		131	-0-	131	131	130	2	1	9	Y	1					5
07	DLQ G-10		131	-0-	131	262	129	2	2	9	Y	2					7

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

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

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	1219	-0-	-1581	4566	147	1	1068	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	3100	N	2567	-0-	-533	4033	198	1	2362	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	3000	N	2411	-0-	-589	3444	192	1	2216	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	3100	N	2389	-0-	-711	2733	205	1	2181	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		3523	-0-	3523	6256	205	1	3315	2	Y	3					10
							3	9									
*07	3100	N	2001	-0-	-1099	5157	224	1	1775	2	Y	2					12
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1212	2	209	9	N	190	176	1			211
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	97	176	1			132
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	75					207
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	167	224	1			150
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1025	2	72	9	N	65	161	1			54
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	912	2	52	9	N	47					101

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	10	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	269	1	5609	2	N	-0-					-0-
03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	297	1	6214	2	N	-0-					-0-
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	287	1	5889	2	N	-0-					-0-
05	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	291	1	5945	2	N	-0-					-0-
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	290	1	5386	2	N	-0-					-0-
*07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	301	1	5450	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

02	4592	X	3670	-0-	-922	-0-	1378	1	2292	3	N	-0-					29
03	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	1553	1	2518	3	N	39					68
							43	9									
04	4140	X	3812	-0-	-328	-0-	1471	1	2341	3	N	-0-	29	1			39
05	4216	X	3760	-0-	-456	-0-	1316	1	2444	3	N	-0-					39
06	3990	X	3599	-0-	-391	-0-	1226	1	2373	3	N	-0-					39
07	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	1270	1	2569	3	N	-0-					39

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

02	1848	N	1731	-0-	-117	-0-	323	1	1386	3	Y	20	31	1			30
							22	9									
03	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	341	1	1503	3	Y	-0-					30
04	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	321	1	1459	3	Y	-0-					30
05	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	332	1	1484	3	Y	-0-	26	1			4
06	1920	X	1768	-0-	-152	-0-	345	1	1423	3	Y	-0-					4
07	1922	X	1865	-0-	-57	-0-	363	1	1502	3	Y	-0-					4

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

02	1848	N	1802	-0-	-46	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1970	-0-	1970	1970	1970	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3579	1609	2			Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	14	1	2502	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1475	-0-	-695	-0-	19	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	964	-0-	-1136	-0-	14	1	950	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	374	-0-	-2416	-0-	12	1	362	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	705	-0-	-1995	-0-	11	1	694	2	N	-0-					-0-
*07	2790	X	761	-0-	-2029	-0-	14	1	747	2	N	-0-					-0-

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
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	451	2	9	9	N	8					80
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	N	5					85
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	2	7	9	N	6					91
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	432	2	7	9	N	6					97
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	2	4	9	N	4					101
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	N	5					106

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
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	1801	2	647	9	N	588	561	1			138
03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1608	2	343	9	N	312	375	1			75
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1447	2	361	9	N	328	178	1			225
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2032	2	457	9	N	415	368	1			272
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2169	2	486	9	N	442	542	1			172
07	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1297	2	261	9	N	237	369	1			40

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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

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

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7970 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	232	1	2197	2	N	-0-					-0-
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	254	1	2375	2	N	-0-					-0-
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	220	1	2031	2	N	-0-					-0-
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	219	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	211	1	1999	2	N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	217	1	1973	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					20
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					20
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					20
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					20
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

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

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

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

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2680	-0-	-170	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	1087 17	1 9	2547	2	N	15					103
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	1202 17	1 9	3071	2	N	15					118
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	1162 4	1 9	2678	2	N	4					122
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1183 7	1 9	2595	2	N	6	115	1			13
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	1128 19	1 9	2069	2	N	17					30
*07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	1195 17	1 9	2549	2	N	15					45

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

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

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	12068	X	11509	-0-	-559	-0-	11509	2			N	-0-					99
03	13361	X	12707	-0-	-654	-0-	12619	2	88	9	N	80	163	1			16
04	12930	X	12486	-0-	-444	-0-	12420	2	66	9	N	60					76
05	13237	X	12870	-0-	-367	-0-	12870	2			N	-0-					76
06	12570	X	12134	-0-	-436	-0-	12134	2			N	-0-					76
07	12896	X	12424	-0-	-472	-0-	12424	2			N	-0-					76

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
02	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	1092	2			N	-0-					100
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					100
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1401	2	45	9	N	41	83	1			58
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					58
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1466	2	2	9	N	2					60
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					60

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2654	-0-	-426	-0-	269	1	2377	2	Y	7	194	1			38
							8	9									
03	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	298	1	2564	2	Y	29					67
							32	9									
04	4170	X	2745	-0-	-1425	-0-	288	1	2434	2	Y	21					88
							23	9									
05	4309	X	2846	-0-	-1463	-0-	298	1	2516	2	Y	29					117
							32	9									
06	DLQ G-10		2728	-0-	2728	2728	279	1	2439	2	Y	9					126
							10	9									
07	DLQ G-10		2796	-0-	2796	5524	298	1	2486	2	Y	11					137
							12	9									

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	454	-0-	-190	-0-	54	1	396	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	67	1	801	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	783	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	72	1	760	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		1189	-0-	1189	1189	69	1	1117	2	Y	3					10
							3	9									
*07	DLQ G-10		628	-0-	628	1817	70	1	556	2	Y	2					12
							2	9									

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4418	-0-	-566	-0-	885	1	3533	3	N	-0-					2
03	5518	X	3269	-0-	-2249	-0-	684	1	2585	3	N	-0-					2
04	4380	X	3698	-0-	-682	-0-	803	1	2895	3	N	-0-					2
05	4898	X	4736	-0-	-162	-0-	950	1	3786	3	N	-0-					2
06	4740	X	4699	-0-	-41	-0-	976	1	3723	3	N	-0-					2
07	4898	X	4762	-0-	-136	-0-	993	1	3769	3	N	-0-					2

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2865	-0-	-187	-0-	838	1	2027	3	Y	-0-					9
03	3379	X	3141	-0-	-238	-0-	961	1	2180	3	Y	-0-					9
04	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	929	1	2188	3	Y	-0-					9
05	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	901	1	2333	3	Y	-0-	5	1			4
06	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	821	1	2030	3	Y	-0-					4
07	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	777	1	2032	3	Y	-0-					4

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

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

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 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
02	3948	X	3750	-0-	-198	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4155	-0-	-45	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4224	-0-	-23	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	1			Y	-0-					50
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					50
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					50
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					50
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					50
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					50

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					7
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					7
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					7
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					7
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					7
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					7

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3199	-0-	-242	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3128	-0-	-202	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3163	-0-	-278	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	47	-0-	-205	-0-	47	1			Y	-0-					19
03	279	X	43	-0-	-236	-0-	43	1			Y	-0-					19
04	270	X	54	-0-	-216	-0-	54	1			Y	-0-					19
05	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	1			Y	-0-	11	1			8
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					8
07	62	X	52	-0-	-10	-0-	52	1			Y	-0-					8

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	240	1	26	9	Y	24					129
03	310	X	298	-0-	-12	-0-	266	1	32	9	Y	29					158
04	300	X	285	-0-	-15	-0-	252	1	33	9	Y	30					188
05	310	X	289	-0-	-21	-0-	266	1	23	9	Y	21					209
06	DLQ G-10		3011	-0-	3011	3011	252	1	2741	2	Y	16					225
							18	9									
*07	DLQ G-10		2586	-0-	2586	5597	267	1	2311	2	Y	7	186	1			46
							8	9									

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
02	3052	X	2832	-0-	-220	-0-	630	1	2202	3	Y	-0-					43
03	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	545	1	2421	3	Y	-0-					43
04	3090	X	2831	-0-	-259	-0-	533	1	2296	3	Y	2	2	1			43
							2	9									
05	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	584	1	2465	3	Y	-0-					43
06	3030	X	3009	-0-	-21	-0-	620	1	2389	3	Y	-0-					43
07	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	643	1	2419	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
02	1736	X	1647	-0-	-89	-0-	755	1	892	3	Y	-0-					11
03	1922	X	1797	-0-	-125	-0-	508	1	1289	3	Y	-0-					11
04	1860	X	1772	-0-	-88	-0-	516	1	1256	3	Y	-0-					11
05	1891	X	1844	-0-	-47	-0-	551	1	1293	3	Y	-0-					11
06	1800	X	1787	-0-	-13	-0-	560	1	1227	3	Y	-0-					11
07	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	598	1	1253	3	Y	-0-					11

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
02	2800	N	2975	-0-	175	175	213	1	2762	2	N	-0-					-0-
03	3098	N	2923	-0-	-175	-0-	236	1	2687	2	N	-0-					-0-
04	2940	N	2777	-0-	-163	-0-	228	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	236	1	2905	2	N	-0-					-0-
06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	228	1	5253	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	236	1	2715	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
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	271	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	310	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	323	1	2987	2	N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	344	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	325	1	3079	2	N	-0-					-0-
*07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	332	1	3021	2	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	773	1	5314	2	N	-0-					-0-
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	818	1	5548	2	N	-0-					-0-
04	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	802	1	5345	2	N	-0-					-0-
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	779	1	5087	2	N	-0-					-0-
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	732	1	4876	2	N	-0-					-0-
*07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	821	1	5394	2	N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

02	5180	X	5081	-0-	-99	-0-	1131	1	3950	3	Y	-0-					24
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	1061	1	4716	3	Y	-0-					24
04	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	968	1	4173	3	Y	1	1	1			24
							1	9									
05	5766	X	5495	-0-	-271	-0-	1053	1	4442	3	Y	-0-					24
06	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	1077	1	4154	3	Y	-0-					24
07	5766	X	5441	-0-	-325	-0-	1143	1	4298	3	Y	-0-					24

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

02	924	N	761	-0-	-163	-0-	65	1	696	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	87	1	929	2	N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	81	1	902	2	N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	101	1	963	2	N	-0-					-0-
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	80	1	879	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	83	1	879	2	N	-0-					-0-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

02	2016	X	1826	-0-	-190	-0-	345	1	1481	3	Y	-0-					34
03	2232	X	1047	-0-	-1185	-0-	193	1	854	3	Y	-0-					34
04	2160	X	1909	-0-	-251	-0-	345	1	1564	3	Y	-0-					34
05	2139	X	2040	-0-	-99	-0-	372	1	1668	3	Y	-0-					34
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	408	1	1682	3	Y	-0-					34
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	393	1	1628	3	Y	-0-					34

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

02	4508	X	109	-0-	-4399	-0-	109	1			N	-0-					107
03	4991	X	4571	-0-	-420	-0-	125	1	4446	2	N	-0-					107
04	4830	X	4728	-0-	-102	-0-	130	1	4598	2	N	-0-					107
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	127	1	4762	2	N	-0-					107
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	125	1	4291	2	N	-0-					107
07	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	131	1	4450	2	N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2620	-0-	-201	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2545	-0-	-5	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2387	-0-	-163	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	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
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	178 24	1 9	2644	2	N	22					35
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3668	2	11	9	N	10	39	1			6
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3452	2	24	9	N	22					28
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3569	2	15	9	N	14					42
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					42
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					42

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
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5626	-0-	-233	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4795	-0-	-905	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

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
02	2884	X	2661	-0-	-223	-0-	707	1	1954	3	N	-0-					25
03	3286	X	2734	-0-	-552	-0-	732	1	2002	3	N	-0-					25
04	3180	X	2697	-0-	-483	-0-	708	1	1989	3	N	-0-					25
05	3286	X	2817	-0-	-469	-0-	742	1	2075	3	N	-0-					25
06	2850	X	2524	-0-	-326	-0-	710	1	1814	3	N	-0-					25
07	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	750	1	1950	3	N	-0-					25

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-					11
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					11
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					11
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					11
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					11
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					11

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	161 7	1 9	2324	2	Y	6	17	1			43
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	181 11	1 9	2442	2	Y	10					53
04	2640	N	2639	-0-	-1	-0-	170 9	1 9	2460	2	Y	8					61
05	2759	N	2689	-0-	-70	-0-	177 7	1 9	2505	2	Y	6	17	1			50
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	170 7	1 9	2530	2	Y	-0-					50
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	171 7	1 9	2700	2	Y	6					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 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
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
03	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	116	1	7220	2	N	-0-					-0-
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	116	1	6323	2	N	-0-					-0-
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	132	1	6724	2	N	-0-					-0-
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	122	1	5801	2	N	-0-					-0-
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	108	1	4865	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4012	-0-	-720	-0-	1262	1	2750	3	Y	-0-					5
03	5239	X	4599	-0-	-640	-0-	1388	1	3211	3	Y	-0-					5
04	5070	X	4486	-0-	-584	-0-	2047	1	2439	3	Y	-0-					5
05	5239	X	4536	-0-	-703	-0-	1355	1	3181	3	Y	-0-					5
06	4440	X	4088	-0-	-352	-0-	1559	1	2529	3	Y	-0-					5
07	4650	X	4183	-0-	-467	-0-	1577	1	2606	3	Y	-0-					5

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2548	X	2427	-0-	-121	-0-	213	1	2214	2	N	-0-					48
03	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	236	1	2492	2	N	-0-					48
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	228	1	2652	2	N	-0-					48
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	236	1	2661	2	N	-0-					48
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	228	1	2554	2	N	-0-					48
*07	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	236	1	2617	2	N	-0-					48

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 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
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	1			N	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	1			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 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
02	4620	X	4439	-0-	-181	-0-	244 4	1 9	4191	2	Y	4					12
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	273 2	1 9	4694	2	Y	2					14
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	264 1	1 9	4706	2	Y	1					15
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	268	1	4770	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		4862	-0-	4862	4862	254	1	4608	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		4324	-0-	4324	9186	235	1	4089	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					120
03	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					120
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3011	2	33	9	N	30					150
05	3348	X	2981	-0-	-367	-0-	2981	2			N	-0-					150
06	3240	X	2677	-0-	-563	-0-	2677	2			N	-0-					150
07	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	2			N	-0-					150

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
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	271	1	1000	3	Y	-0-					33
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	348	1	1211	3	Y	18	18	1			33
							20	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	402	1	1253	3	Y	-0-					33
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	415	1	1453	3	Y	-0-					33
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	433	1	1307	3	Y	-0-					33
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	429	1	1422	3	Y	-0-					33

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	241	1	2868	2	Y	-0-					19
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	265	1	2995	2	Y	14	30	1			3
							15	9									
04	3150	X	3077	-0-	-73	-0-	252	1	2825	2	Y	-0-					3
05	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	257	1	2981	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3065	-0-	3065	3065	256	1	2809	2	Y	-0-					3
*07	DLQ G-10		3037	-0-	3037	6102	248	1	2789	2	Y	-0-					3

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	215	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	230	1	2156	2	N	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	202	1	1866	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2194	-0-	-317	-0-	217	1	1977	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2284	-0-	-26	-0-	218	1	2066	2	N	-0-					-0-
*07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	237	1	2156	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3441	-0-	-159	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3764	-0-	-142	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3234	-0-	-906	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3503	-0-	-775	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4536	X	4033	-0-	-503	-0-	860	1	3173	3	Y	-0-					10
03	4991	X	4641	-0-	-350	-0-	1031	1	3593	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
04	4830	X	4577	-0-	-253	-0-	1113	1	3464	3	Y	-0-					10
05	4464	X	3101	-0-	-1363	-0-	689	1	2412	3	Y	-0-					10
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	1229	1	3711	3	Y	-0-					10
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	1108	1	3678	3	Y	-0-					10

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4340	-0-	-140	-0-	1011	1	3329	3	Y	-0-					45
03	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	919	1	3738	3	Y	30	71	1			4
							33	9									
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	981	1	3996	3	Y	-0-					4
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	1710	1	3591	3	Y	-0-					4
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1455	1	3437	3	Y	5					9
							6	9									
07	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	1035	1	3866	3	Y	19					28
							21	9									

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	465	-0-	-963	-0-	157	1	308	3	Y	-0-					26
03	1426	X	688	-0-	-738	-0-	236	1	452	3	Y	-0-	8	1			18
04	1380	X	606	-0-	-774	-0-	194	1	412	3	Y	-0-					18
05	1426	X	662	-0-	-764	-0-	229	1	433	3	Y	-0-					18
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	232	1	582	3	Y	-0-					18
07	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	362	1	903	3	Y	-0-					18

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3612	X	1830	-0-	-1782	-0-	1830	3			Y	-0-					50
03	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	3391	3			Y	-0-					50
04	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	3611	3	54	9	Y	49	49	1			50
05	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	3546	3			Y	-0-					50
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			Y	-0-					50
07	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	3440	3			Y	-0-					50

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					19
03	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					19
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					19
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					19
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					19
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	584	-0-	-172	-0-	70 4	1 9	510	2	Y	4	8	1			10
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	91 7	1 9	1082	2	Y	6	8	1			8
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	1068	2	Y	3	7	1			4
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	1014	2	Y	3					7
06	DLQ G-10		1596	-0-	1596	1596	93 3	1 9	1500	2	Y	3					10
*07	DLQ G-10		862	-0-	862	2458	96 2	1 9	764	2	Y	2					12

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					12
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					12
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					12
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					12
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					12
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					12

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	193	1	1832	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	211	1	1976	2	N	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	200	1	1851	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	211	1	1917	2	N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	262	1	2477	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	198	1	1801	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	955	1	2785	3	Y	-0-					3
03	4123	X	4019	-0-	-104	-0-	966	1	3053	3	Y	-0-					3
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	912	1	3032	3	Y	-0-					3
05	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	1073	1	2971	3	Y	-0-					3
06	4020	X	3858	-0-	-162	-0-	1119	1	2739	3	Y	-0-					3
07	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	1031	1	2827	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

02	3612	X	3510	-0-	-102	-0-	269	1	3199	2	N	38					183
							42	9									
03	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	298	1	3448	2	N	32	192	1			23
							35	9									
04	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	288	1	3316	2	N	-0-					23
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	298	1	3538	2	N	76					99
							84	9									
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	288	1	3431	2	N	125	184	1			40
							138	9									
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	298	1	3579	2	N	43					83
							47	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

02	504	N	415	-0-	-89	-0-	415	1			N	-0-					75
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					75
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					75
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4676	X	3791	-0-	-885	-0-	2409	1	1382	3	Y	-0-					5
03	4929	X	3068	-0-	-1861	-0-	1882	1	1133	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
04	4770	X	2754	-0-	-2016	-0-	1366	1	1388	3	Y	-0-					5
05	4929	X	3090	-0-	-1839	-0-	1741	1	1349	3	Y	-0-					5
06	4770	X	3076	-0-	-1694	-0-	1749	1	1327	3	Y	-0-					5
07	4185	X	2813	-0-	-1372	-0-	1474	1	1339	3	Y	-0-					5

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	425	1	1826	3	Y	-0-					5
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	366	1	1616	3	Y	24	26	1			3
							26	9									
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	332	1	1506	3	Y	-0-					3
05	2480	X	2183	-0-	-297	-0-	399	1	1784	3	Y	-0-					3
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	528	1	2175	3	Y	-0-					3
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	539	1	2233	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

02	3864	X	2663	-0-	-1201	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4029	-0-	-51	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4163	-0-	-53	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4167	-0-	-423	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4353	-0-	-390	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					37
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					37
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					37
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	525	1	4979	2	N	-0-					-0-
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	554	1	5178	2	N	-0-					-0-
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	490	1	4531	2	N	-0-					-0-
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	544	1	4946	2	N	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	469	1	4442	2	N	-0-					-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	479	1	4361	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	508	1	2538	2	N	-0-					5
03	3255	X	2239	-0-	-1016	-0-	399	1	1840	2	N	-0-					5
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					5
05	3379	X	2517	-0-	-862	-0-	2517	2			N	-0-					5
06	3270	X	2569	-0-	-701	-0-	2569	2			N	-0-					5
07	3379	X	759	-0-	-2620	-0-	759	2			N	-0-					5

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

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

02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	537	1	5092	2	N	-0-					-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	580	1	5423	2	N	-0-					-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	562	1	5196	2	N	-0-					-0-
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	596	1	5419	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	553	1	5237	2	N	-0-					-0-
*07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	577	1	5259	2	N	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	258	1	2855	2	N	4					43
							4	9									
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	285	1	3108	2	N	7					50
							8	9									
04	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	205	1	2420	2	N	3					53
							3	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	285	1	3161	2	N	-0-					53
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	276	1	3185	2	N	1					54
							1	9									
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	285	1	3192	2	N	1					55
							1	9									

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

02	1960	X	304	-0-	-1656	-0-	94	1	210	3	Y	-0-					13
03	1178	X	490	-0-	-688	-0-	147	1	343	3	Y	-0-					13
04	840	X	378	-0-	-462	-0-	117	1	261	3	Y	-0-					13
05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	252	1	559	3	Y	-0-					13
06	688	X	688	-0-	-0-	-0-	210	1	478	3	Y	-0-					13
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	222	1	488	3	Y	12	12	1			13
							13	9									

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	510	1	287	2	N	-0-					-0-
03	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	473	1	988	2	N	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	581	1	1753	2	N	-0-					-0-
05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	602	1	5754	2	N	-0-					-0-
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	226	1	1988	2	N	-0-					-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	438	1	4079	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

02	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	6692	X	5113	-0-	-1579	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6451	-0-	-629	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6364	-0-	-952	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12880	X	12476	-0-	-404	-0-	198	1	12278	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	13613	-0-	-647	-0-	230	1	13383	2	N	-0-					-0-
04	13230	X	13066	-0-	-164	-0-	225	1	12841	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	12009	-0-	-1817	-0-	229	1	11780	2	N	-0-					-0-
06	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	222	1	13874	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	12907	-0-	-919	-0-	233	1	12674	2	N	-0-					-0-

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
02	9184	X	8467	-0-	-717	-0-	6566	1	1901	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	9079	-0-	-2267	-0-	7172	1	1907	3	N	-0-					-0-
04	11070	X	8466	-0-	-2604	-0-	6855	1	1611	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	8477	-0-	-2962	-0-	6819	1	1658	3	N	-0-					-0-
06	11070	X	8304	-0-	-2766	-0-	6749	1	1555	3	N	-0-					-0-
07	9362	X	8215	-0-	-1147	-0-	6687	1	1528	3	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					97
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					97
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					97
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					97
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3	9	N	3					100
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					100

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	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

02	6524	X	169	-0-	-6355	-0-	169	1			N	-0-					175
03	7099	X	5996	-0-	-1103	-0-	164	1	5832	2	N	-0-					175
04	6390	X	5882	-0-	-508	-0-	162	1	5707	2	N	12	170	1			17
							13	9									
05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	165	1	6168	2	N	-0-					17
06	5790	X	5760	-0-	-30	-0-	163	1	5597	2	N	-0-					17
07	6076	X	5917	-0-	-159	-0-	169	1	5748	2	N	-0-					17

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

02	2800	N	3563	-0-	763	1019	3563	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4570	-0-	1470	2489	198	1	4372	2	N	-0-					-0-
04	6772	X	4283	-0-	-2489	-0-	225	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	237	1	4299	2	N	-0-					-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	228	1	4081	2	N	-0-					-0-
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	226	1	3424	2	N	-0-					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3777	2	17	9	Y	15					162
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4087	2	9	9	Y	8	158	1			12
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4113	2	12	9	Y	11					23
05	3937	X	3903	-0-	-34	-0-	3892	2	11	9	Y	10					33
06	DLQ G-10		4116	-0-	4116	4116	4106	2	10	9	Y	9					42
07	DLQ G-10		3794	-0-	3794	7910	3792	2	2	9	Y	2					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5918	-0-	-158	-0-	1019	1	4899	3	N	-0-					34
03	6727	X	6490	-0-	-237	-0-	1194	1	5296	3	N	-0-					34
04	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	1138	1	5199	3	N	-0-					34
05	6696	X	6630	-0-	-66	-0-	1199	1	5431	3	N	-0-					34
06	6450	X	6376	-0-	-74	-0-	1175	1	5201	3	N	-0-					34
07	6541	X	6441	-0-	-100	-0-	1170	1	5271	3	N	-0-					34

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					60
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	56	1			60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 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
02	6188	X	5635	-0-	-553	-0-	1065	1	4570	3	N	-0-					78
03	6851	X	6798	-0-	-53	-0-	1255	1	5543	3	N	-0-					78
04	6270	X	6066	-0-	-204	-0-	1095	1	4971	3	N	-0-					78
05	6479	X	5796	-0-	-683	-0-	1058	1	4738	3	N	-0-					78
06	6570	X	5594	-0-	-976	-0-	1092	1	4502	3	N	-0-					78
07	6789	X	5710	-0-	-1079	-0-	1111	1	4599	3	N	-0-					78

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2489	-0-	-59	-0-	1106	1	1383	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	1214	1	1527	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2192	-0-	-508	-0-	1084	1	1108	3	N	-0-					-0-
05	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	1153	1	1279	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2202	-0-	-438	-0-	1106	1	1096	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	1099	1	954	3	N	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3388	X	3283	-0-	-105	-0-	3283	2			N	-0-					82
03	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3573	2			N	-0-					82
04	3630	X	3595	-0-	-35	-0-	3595	2			N	-0-					82
05	3751	X	3730	-0-	-21	-0-	3730	2			N	-0-					82
06	3630	X	3584	-0-	-46	-0-	3584	2			N	-0-					82
07	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	3431	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
02	1092	N	1089	-0-	-3	-0-	1089	1			N	-0-					18
03	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					18
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			N	-0-					18
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					18
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			N	-0-					18
07	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
02	1288	N	77	-0-	-1211	-0-	29	2	48	9	N	44	104	7			-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	213	1	286	2	N	-0-					20
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	236	1	18	2	N	-0-					20
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	1			N	-0-					20
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	134	1	1930	2	Y	5	16	1			1
							6	9									
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	148	1	1997	2	Y	8					9
							9	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	126	1	1818	2	Y	6					15
							7	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	124	1	1752	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	123	1	1836	2	Y	-0-					5
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	123	1	1939	2	Y	5					10
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	653	1	723	2	Y	-0-					19
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	744	1	705	2	Y	14	30	1			3
							15	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	757	1	561	2	Y	-0-					3
05	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	786	1	537	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	754	1	578	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1250	-0-	1250	2582	765	1	485	2	Y	-0-					3

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	105	1	1181	2	Y	-0-					52
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	115	1	1301	2	Y	-0-					52
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	116	1	1277	2	Y	-0-					52
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	121	1	1312	2	Y	-0-					52
06	DLQ G-10		1222	-0-	1222	1222	96	1	1126	2	Y	-0-					52
07	DLQ G-10		1440	-0-	1440	2662	113	1	1327	2	Y	-0-					52

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

02	3080	X	2861	-0-	-219	-0-	273	1	2588	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	289	1	2706	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2790	-0-	-510	-0-	272	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	286	1	2598	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2847	-0-	-213	-0-	272	1	2575	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	282	1	2571	2	N	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	481	1	4924	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5305	-0-	-492	-0-	491	1	4814	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4921	-0-	-689	-0-	464	1	4457	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5266	-0-	-593	-0-	493	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5113	-0-	-557	-0-	484	1	4629	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4974	-0-	-885	-0-	475	1	4499	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					16
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					16
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			Y	-0-					16

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					11
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					11
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	730	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		438	-0-	438	438	18	1	417	2	Y	3					10
							3	9									
*07	DLQ G-10		463	-0-	463	901	38	1	423	2	Y	2					12
							2	9									

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	480	1	5410	2	N	15					158
							17	9									
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	660	1	3591	2	N	6					164
							7	9									
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	622	1	3176	2	N	5					169
							6	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	702	1	3314	2	N	59					228
							65	9									
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	670	1	3353	2	N	3					231
							3	9									
*07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	695	1	2246	2	N	4	184	1			51
							4	9									

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4237	-0-	-293	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3377	-0-	3377	3377	3377	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3542	-0-	3542	6919	3542	2			Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2660	X	2595	-0-	-65	-0-	489	1	2106	3	N	-0-					21
03	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	542	1	2282	3	N	-0-					21
04	2820	X	2805	-0-	-15	-0-	520	1	2233	3	N	47					68
							52	9									
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	562	1	2356	3	N	-0-					68
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	613	1	2184	3	N	-0-					68
07	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	608	1	2233	3	N	-0-					68

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
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	823	1	3219	3	Y	-0-					72
03	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	936	1	3448	3	Y	-0-					72
04	4680	X	4202	-0-	-478	-0-	852	1	3350	3	Y	-0-					72
05	4774	X	4396	-0-	-378	-0-	1110	1	3286	3	Y	-0-					72
06	4620	X	4211	-0-	-409	-0-	1171	1	3040	3	Y	-0-					72
07	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	1250	1	3102	3	Y	-0-					72

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	901	-0-	-275	-0-	170	1	731	3	N	-0-					8
03	1302	X	270	-0-	-1032	-0-	50	1	220	3	N	-0-					8
04	840	X	148	-0-	-692	-0-	27	1	121	3	N	-0-					8
05	992	X	87	-0-	-905	-0-	16	1	71	3	N	-0-					8
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	290	1	1194	3	N	-0-					8
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	218	1	905	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

02	364	N	306	-0-	-58	-0-	27	1	279	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	406	2	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	2	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	482	2	N	-0-					-0-
*07	465	N	405	-0-	-60	-0-	39	1	366	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4004	X	3506	-0-	-498	-0-	213	1	3293	2	N	-0-					37
03	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	236	1	3845	2	N	-0-					37
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	228	1	4090	2	N	-0-					37
05	4340	X	4274	-0-	-66	-0-	236	1	4038	2	N	-0-					37
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	228	1	3993	2	N	-0-					37
07	4464	X	4201	-0-	-263	-0-	236	1	3965	2	N	-0-					37

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4483	2	198	9	N	180	260	1			10
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					10
04	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3703	2			N	-0-					10
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					10
06	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3573	2			N	-0-					10
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

02	1820	N	1663	-0-	-157	-0-	1663	2			N	-0-					45
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					45
04	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1596	2			N	-0-					45
05	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	2			N	-0-					45
06	2070	N	1566	-0-	-504	-0-	1566	2			N	-0-					45
07	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

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

02	980	N	955	-0-	-25	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

02	1568	N	1370	-0-	-198	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1379	-0-	-357	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1028	-0-	-292	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	2100	N	1680	-0-	-420	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1650	-0-	-270	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	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
02	7364	X	7029	-0-	-335	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7673	-0-	-449	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
05	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7267	-0-	-263	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7682	-0-	-254	-0-	7682	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
02	5740	X	3905	-0-	-1835	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4327	-0-	-2028	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4403	-0-	-309	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	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
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	94	1	2921	2	N	-0-					25
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	90	1	3306	2	N	-0-					25
04	3030	X	2956	-0-	-74	-0-	80	1	2876	2	N	-0-					25
05	3348	X	2787	-0-	-561	-0-	82	1	2705	2	N	-0-					25
06	3300	X	2977	-0-	-323	-0-	81	1	2896	2	N	-0-					25
*07	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	89	1	3088	2	N	-0-					25

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
02	476	N	252	-0-	-224	-0-	252	1			N	-0-					-0-
03	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	279	1	418	2	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	270	1	326	2	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	279	1	402	2	N	-0-					-0-

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
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	252	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	279	1	864	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	270	1	739	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	279	1	944	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	950	-0-	-160	-0-	270	1	680	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	279	1	623	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2025	-0-	-775	3693	953	1	1072	2	Y	-0-					11
03	3100	N	2310	-0-	-790	2903	1195	1	1115	2	Y	-0-					11
04	3000	N	2831	-0-	-169	2734	1146	1	1685	2	Y	-0-					11
05	3100	N	2752	-0-	-348	2386	1149	1	1603	2	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		2301	-0-	2301	4687	1146	1	1149	2	Y	5					16
							6	9									
07	3100	N	2577	-0-	-523	4164	1140	1	1437	2	Y	-0-					16

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

02	112	N	106	-0-	-6	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	2	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	2	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	2	N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8005 - 8551

02	4396	X	4118	-0-	-278	-0-	393	1	3725	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4583	-0-	-253	-0-	443	1	4140	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4492	-0-	-128	-0-	439	1	4053	2	N	-0-					-0-
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	573	1	5213	2	N	-0-					-0-
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	464	1	4389	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	424	1	3858	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

02	3248	X	2446	-0-	-802	-0-	640	1	1806	3	Y	-0-					16
03	3596	X	2228	-0-	-1368	-0-	458	1	1770	3	Y	-0-					16
04	3420	X	2425	-0-	-995	-0-	529	1	1896	3	Y	-0-					16
05	3534	X	1421	-0-	-2113	-0-	208	1	1213	3	Y	-0-					16
06	3420	X	2037	-0-	-1383	-0-	2037	3			Y	-0-					16
07	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	310	1	1705	3	Y	-0-					16

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

02	1204	X	614	-0-	-590	-0-	94	1	495	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
03	1426	X	993	-0-	-433	-0-	310	1	683	3	Y	-0-					3
04	1380	X	815	-0-	-565	-0-	265	1	550	3	Y	-0-					3
05	1426	X	184	-0-	-1242	-0-	53	1	131	3	Y	-0-					3
06	1020	X	343	-0-	-677	-0-	104	1	239	3	Y	-0-					3
07	992	X	487	-0-	-505	-0-	140	1	347	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	2912	X	2687	-0-	-225	-0-	609	1	2078	3	N	-0-					31
03	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	745	1	2303	3	N	-0-					31
04	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	689	1	2289	3	N	-0-					31
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	608	1	2459	3	N	-0-					31
06	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	637	1	2260	3	N	-0-					31
07	3069	X	3045	-0-	-24	-0-	739	1	2306	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
02	2800	N	1749	-0-	-1051	2844	360	1	1389	2	Y	-0-					5
03	3100	N	1864	-0-	-1236	1608	396	1	1468	2	Y	-0-					5
04	3000	N	1864	-0-	-1136	472	401	1	1463	2	Y	-0-					5
05	2407	N	1935	-0-	-472	-0-	402	1	1533	2	Y	-0-					5
06		DLQ G-10	1859	-0-	1859	1859	409	1	1439	2	Y	10					15
							11	9									
*07	3100	N	1871	-0-	-1229	630	438	1	1433	2	Y	-0-					15

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					78
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					78
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					78
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					78
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					78
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					78

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2					4
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					4
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					4
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					4
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					4
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					4

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					2
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	2	1	9	Y	1					3
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					3
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		771	-0-	771	771	771	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1015	-0-	1015	1786	1015	2			Y	-0-					3

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5012	X	4404	-0-	-608	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4886	-0-	-663	-0-	68	1	4818	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4287	-0-	-1083	-0-	11	1	4276	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4566	-0-	-797	-0-	29	1	4537	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4533	-0-	-207	-0-	37	1	4496	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4606	-0-	-292	-0-	24	1	4582	2	N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					18
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	76	1	335	3	Y	-0-					18
04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					18
05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					18
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					18
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	263	1	379	3	Y	-0-					18

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1			Y	-0-					4
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1084	1	205	2	Y	-0-					4
04	990	N	754	-0-	-236	-0-	754	1			Y	-0-					4
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	1			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		1322	-0-	1322	1322	1322	1			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		1439	-0-	1439	2761	1439	1			Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2933	-0-	-119	-0-	189	1	2729	2	Y	14	22	1			21
							15	9									
03	3379	X	3029	-0-	-350	-0-	207	1	2798	2	Y	22					43
							24	9									
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	213	1	3075	2	Y	9					52
							10	9									
05	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	214	1	3034	2	Y	15	22	1			45
							17	9									
06	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	198	1	2954	2	Y	-0-					45
07	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	197	1	3104	2	Y	8					53
							9	9									

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

02	2688	X	2590	-0-	-98	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2627	-0-	-349	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2300	-0-	-550	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2405	-0-	-478	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2217	-0-	-573	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2458	-0-	-425	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

02	4984	X	133	-0-	-4851	-0-	133	1			Y	-0-					5
03	5022	X	4642	-0-	-380	-0-	127	1	4515	2	Y	-0-					5
04	4680	X	4562	-0-	-118	-0-	126	1	4436	2	Y	-0-					5
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	131	1	4882	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		4265	-0-	4265	4265	121	1	4144	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		3852	-0-	3852	8117	110	1	3742	2	Y	-0-					5

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					58
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					58
04	2940	X	2606	-0-	-334	-0-	2606	2			N	-0-					58
05	3038	X	2458	-0-	-580	-0-	2458	2			N	-0-					58
06	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	2321	2			N	-0-					58
07	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	2950	2			N	-0-					58

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					20
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					10
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					10
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4320	2	46	9	N	42					52
05	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	4437	2			N	-0-					52
06	4410	X	4210	-0-	-200	-0-	4210	2			N	-0-					52
07	4557	X	4348	-0-	-209	-0-	4348	2			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	213	1	3881	2	N	-0-					7
03	1612	X	236	-0-	-1376	-0-	236	1			N	-0-					7
04	3150	X	228	-0-	-2922	-0-	228	1			N	-0-					7
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					7
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					7
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					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
02	2296	N	2157	-0-	-139	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2157	-0-	-385	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	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
02	2660	N	2338	-0-	-322	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	1219	-0-	-1301	-0-	388	1	831	2	N	-0-					-0-
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	328	1	2345	2	N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	754	1	2516	2	N	-0-					75
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1196	1	3522	2	N	-0-					75
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	1167	1	3480	2	N	-0-					75
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	1206	1	3772	2	N	-0-					75
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	1167	1	3843	2	N	-0-					75
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1204	1	2978	2	N	-0-					75

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	415	-0-	-481	-0-	50	1	361	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	868	N	707	-0-	-161	-0-	54	1	646	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	53	1	612	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	738	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		1159	-0-	1159	1159	67	1	1089	2	Y	3					10
							3	9									
*07	DLQ G-10		654	-0-	654	1813	73	1	579	2	Y	2					12
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	142	-0-	-250	-0-	17	1	121	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	434	N	60	-0-	-374	-0-	4	1	49	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	360	N	167	-0-	-193	-0-	13	1	151	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		365	-0-	365	365	21	1	341	2	Y	3					10
							3	9									
*07	DLQ G-10		208	-0-	208	573	23	1	183	2	Y	2					12
							2	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

02	5320	X	3643	-0-	-1677	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3923	-0-	-1967	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4009	-0-	-191	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3318	-0-	-582	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3999	-0-	-155	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	213	1	1179	2	N	-0-					115
03	1891	N	1003	-0-	-888	-0-	231	1	772	2	N	-0-					115
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	227	1	2265	2	N	-0-					115
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	236	1	1787	2	N	-0-					115
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	228	1	1098	2	N	-0-					115
07	2294	N	1012	-0-	-1282	-0-	235	1	777	2	N	-0-					115

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

02	2352	N	2134	-0-	-218	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2595	-0-	-165	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2590	-0-	-231	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

02	1624	N	1510	-0-	-114	-0-	144	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	166	1	1554	2	N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	165	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	229	1	2082	2	N	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	164	1	1555	2	N	-0-					-0-
*07	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	157	1	1431	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1002	-0-	-650	-0-	121	1	877	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	140	1	1672	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	142	1	1639	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	149	1	1582	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		2520	-0-	2520	2520	147	1	2370	2	Y	3					10
							3	9									
*07	DLQ G-10		1345	-0-	1345	3865	150	1	1193	2	Y	2					12
							2	9									

HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

02	1288	N	230	-0-	-1058	-0-	230	1			Y	-0-					5
03	1054	N	493	-0-	-561	-0-	493	1			Y	-0-					5
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			Y	-0-					5
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	1			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1	-0-	1	105	1	2			Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3181	-0-	-477	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3105	-0-	-345	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3062	-0-	-596	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2865	-0-	-675	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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

02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	874	-0-	-1926	1316	105	1	765	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	2889	N	1573	-0-	-1316	-0-	121	1	1445	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	122	1	1411	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	126	1	1334	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		2161	-0-	2161	2161	126	1	2032	2	Y	3					10
							3	9									
*07	3100	N	1300	-0-	-1800	361	145	1	1153	2	Y	2					12
							2	9									

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

02	2380	X	1647	-0-	-733	-0-	199	1	1444	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	440	1	5258	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	335	1	3872	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	315	1	3342	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		5011	-0-	5011	5011	292	1	4716	2	Y	3					10
							3	9									
*07	DLQ G-10		2800	-0-	2800	7811	313	1	2485	2	Y	2					12
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2471	-0-	-329	4847	297	1	2174	2	Y	-0-					20
03	3100	N	2592	-0-	-508	4339	334	1	2258	2	Y	-0-					20
04	3000	N	1514	-0-	-1486	2853	246	1	1268	2	Y	-0-					20
05	3100	N	1829	-0-	-1271	1582	271	1	1558	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		1593	-0-	1593	3175	235	1	1358	2	Y	-0-					20
*07	3100	N	1672	-0-	-1428	1747	241	1	1431	2	Y	-0-					20

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	510	1	3119	2	N	55					55
							61	9									
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	564	1	3380	2	N	-0-					55
04	3330	X	2698	-0-	-632	-0-	546	1	2152	2	N	-0-					55
05	4092	X	2258	-0-	-1834	-0-	564	1	1694	2	N	-0-					55
06	3960	X	2049	-0-	-1911	-0-	546	1	1503	2	N	-0-					55
07	4092	X	2030	-0-	-2062	-0-	564	1	1466	2	N	-0-					55

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

02	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	111	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1542	-0-	-287	-0-	161	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	171	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	166	1	1939	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1490	-0-	-370	-0-	152	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	337	1	1796	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	212	1	3740	2	N	-0-					-0-
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	236	1	4039	2	N	-0-					-0-
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	224	1	3749	2	N	-0-					-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	235	1	3601	2	N	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	228	1	3469	2	N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	235	1	3506	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
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

02	4144	X	4002	-0-	-142	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4441	-0-	-389	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4639	-0-	-352	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

02	2996	X	2729	-0-	-267	-0-	571	1	2158	2	N	-0-					27
03	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	625	1	2454	2	N	-0-					27
04	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	587	1	2222	2	N	24					51
							26	9									
05	3007	X	1900	-0-	-1107	-0-	664	1	1236	2	N	-0-					51
06	2970	X	631	-0-	-2339	-0-	631	1			N	-0-					51
07	3069	X	2470	-0-	-599	-0-	742	1	1728	2	N	-0-					51

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

02	2940	X	2370	-0-	-570	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2958	-0-	-162	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	1089	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	1206	1	3138	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4145	-0-	-205	-0-	1167	1	2978	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4087	-0-	-625	-0-	1206	1	2881	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3987	-0-	-573	-0-	1156	1	2831	2	N	-0-					-0-
*07	4712	X	4367	-0-	-345	-0-	1199	1	3168	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1820	X	862	-0-	-958	-0-	104	1	754	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	136	1	1620	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	2310	X	1708	-0-	-602	-0-	136	1	1569	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	2387	X	1527	-0-	-860	-0-	131	1	1393	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		2356	-0-	2356	2356	137	1	2216	2	Y	3					10
							3	9									
*07	DLQ G-10		1241	-0-	1241	3597	139	1	1100	2	Y	2					12
							2	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

02	2968	X	2859	-0-	-109	-0-	232	1	2627	2	Y	-0-					3
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	246	1	3108	2	Y	-0-					3
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	219	1	3086	2	Y	-0-					3
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	208	1	3301	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3336	-0-	3336	3336	200	1	3136	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3467	-0-	3467	6803	205	1	3262	2	Y	-0-					3

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

02	2324	X	1859	-0-	-465	-0-	292	1	1567	2	Y	-0-					3
03	2542	X	1976	-0-	-566	-0-	349	1	1627	2	Y	-0-					3
04	2460	X	1744	-0-	-716	-0-	357	1	1387	2	Y	-0-					3
05	2542	X	1749	-0-	-793	-0-	387	1	1362	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1557	-0-	1557	1557	376	1	1181	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1536	-0-	1536	3093	390	1	1146	2	Y	-0-					3

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

02	1288	N	1158	-0-	-130	-0-	1092	1	66	2	Y	-0-					5
03	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1173	1	124	2	Y	-0-					5
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1153	1	194	2	Y	-0-					5
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1203	1	127	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1362	-0-	1362	1362	1171	1	180	2	Y	10					15
							11	9									
07	DLQ G-10		1539	-0-	1539	2901	1181	1	358	2	Y	-0-					15

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

02	1484	N	1095	-0-	-389	-0-	118	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	543	-0-	-1497	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	744	-0-	-306	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	1635	-0-	-1165	902	118	1	1517	2	Y	-0-					52
03	2574	N	1672	-0-	-902	-0-	135	1	1537	2	Y	-0-					52
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	130	1	1527	2	Y	-0-					52
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	130	1	1693	2	Y	-0-					52
06	DLQ G-10		1383	-0-	1383	1383	111	1	1272	2	Y	-0-					52
07	3100	N	2028	-0-	-1072	311	135	1	1893	2	Y	-0-					52

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	25					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					86

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		884	-0-	884	884	51	1	830	2	Y	3					10
							3	9									
*07	DLQ G-10		477	-0-	477	1361	53	1	422	2	Y	2					12
							2	9									

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

	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
02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	252	1	1563	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1887	-0-	-283	-0-	279	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	814	-0-	-1286	-0-	270	1	544	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	563	-0-	-1607	-0-	279	1	284	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	832	-0-	-1118	-0-	270	1	562	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1241	-0-	-774	-0-	279	1	962	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

	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
02	4816	X	4692	-0-	-124	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4789	-0-	-543	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5099	-0-	-109	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

	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
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
06	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
07	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

	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
02	2800	N	1256	-0-	-1544	2940	144	1	1112	2	Y	-0-					7
03	3100	N	2051	-0-	-1049	1891	181	1	1870	2	Y	-0-					7
04	3000	N	2018	-0-	-982	909	171	1	1847	2	Y	-0-					7
05	3027	N	2118	-0-	-909	-0-	182	1	1936	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		1759	-0-	1759	1759	153	1	1606	2	Y	-0-					7
*07	3100	N	2021	-0-	-1079	680	162	1	1859	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3416	X	2534	-0-	-882	-0-	184	1	2350	2	Y	-0-					12
03	3813	X	3428	-0-	-385	-0-	200	1	3228	2	Y	-0-					12
04	3690	X	3466	-0-	-224	-0-	205	1	3261	2	Y	-0-					12
05	3813	X	3140	-0-	-673	-0-	208	1	2932	2	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		3673	-0-	3673	3673	222	1	3451	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		3265	-0-	3265	6938	220	1	3045	2	Y	-0-					12

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3202	-0-	-368	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2768	-0-	-802	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3142	-0-	-547	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2084	-0-	-716	7478	417	1	1667	2	Y	-0-					5
03	3100	N	2262	-0-	-838	6640	438	1	1824	2	Y	-0-					5
04	3000	N	2118	-0-	-882	5758	431	1	1687	2	Y	-0-					5
05	3100	N	2059	-0-	-1041	4717	425	1	1634	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2102	-0-	2102	6819	412	1	1679	2	Y	10					15
							11	9									
*07	3100	N	2263	-0-	-837	5982	417	1	1846	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

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

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
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	80	1	522	2	N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	86	1	560	2	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	83	1	531	2	N	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	87	1	542	2	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	87	1	561	2	N	-0-					-0-
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	87	1	540	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3321	-0-	-67	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3489	-0-	-171	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3522	-0-	-48	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	3515	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2324	N	1819	-0-	-505	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1750	-0-	-761	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1810	-0-	-560	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1625	-0-	-390	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	932	-0-	-748	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1147	-0-	-713	-0-	1147	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 #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	7043	-0-	-97	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7633	-0-	-17	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
05	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	123	-0-	-7527	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	6220	-0-	-192	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6468	-0-	-414	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6214	-0-	-476	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6365	-0-	-548	-0-	6365	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1484	N	1300	-0-	-184	-0-	124	1	1176	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	131	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	126	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	125	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	109	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1018	-0-	-315	-0-	101	1	917	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2978	-0-	-578	-0-	2966	2	12	9	N	11					117
03	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3538	2	7	9	N	6					123
04	3600	X	3358	-0-	-242	-0-	3358	2			N	-0-					123
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3741	2	15	9	N	14					137
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3904	2	14	9	N	13					150
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3850	2	13	9	N	12					162

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	439	-0-	-4209	-0-	217	1	208	2	N	13					143
							14	9									
03	5146	X	4720	-0-	-426	-0-	285	1	4429	2	N	5					148
							6	9									
04	4740	X	4649	-0-	-91	-0-	270	1	4364	2	N	14					162
							15	9									
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	285	1	4082	2	N	1					163
							1	9									
06	4560	X	3883	-0-	-677	-0-	245	1	3628	2	N	9	94	1			78
							10	9									
07	4805	X	3748	-0-	-1057	-0-	271	1	3467	2	N	9					87
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13323	2	51	9	N	46					120
03	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13427	2	52	9	N	47					167
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	22	150	1			39
05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7037	2	35	9	N	32					71
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10058	2	40	9	N	36					107
07	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7821	2	15	9	N	14					121

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
02	11760	X	10809	-0-	-951	-0-	252	1	10557	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	6826	-0-	-6380	-0-	279	1	6547	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	9800	-0-	-2980	-0-	270	1	9530	2	N	-0-					-0-
05	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	279	1	14465	2	N	-0-					-0-
06	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	270	1	12672	2	N	-0-					-0-
07	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	279	1	13022	2	N	-0-					-0-

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
02	4032	X	3801	-0-	-231	-0-	3801	2			N	-0-					5
03	4247	X	4216	-0-	-31	-0-	4216	2			N	-0-					5
04	4080	X	4067	-0-	-13	-0-	4067	2			N	-0-					5
05	4216	X	4204	-0-	-12	-0-	4204	2			N	-0-					5
06	4080	X	4079	-0-	-1	-0-	4079	2			N	-0-					5
07	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	4103	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	272	1	2244	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2256	-0-	-414	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1939	-0-	-851	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

02	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	201	1	1137	2	Y	-0-					10
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	234	1	1546	2	Y	-0-					10
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	234	1	1467	2	Y	-0-					10
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	226	1	1626	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	224	1	1389	2	Y	4					14
							4	9									
07	DLQ G-10		1713	-0-	1713	3330	229	1	1484	2	Y	-0-					14

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

02	4648	X	4560	-0-	-88	-0-	1089	1	3471	2	Y	-0-					-0-
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1206	1	3760	2	Y	-0-					-0-
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	1167	1	3637	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
05	5053	X	4827	-0-	-226	-0-	1206	1	3596	2	Y	23					23
							25	9									
06	DLQ G-10		4553	-0-	4553	4553	1167	1	3386	2	Y	-0-					23
07	DLQ G-10		4672	-0-	4672	9225	1206	1	3466	2	Y	-0-					23

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	57	57	1			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	23					23
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	93	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

02	3444	X	2980	-0-	-464	-0-	213	1	2767	2	N	-0-					22
03	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	236	1	2909	2	N	25					47
							28	9									
04	3420	X	2678	-0-	-742	-0-	228	1	2450	2	N	-0-					47
05	3534	X	3058	-0-	-476	-0-	236	1	2822	2	N	-0-					47
06	3420	X	3048	-0-	-372	-0-	228	1	2820	2	N	-0-					47
07	3286	X	236	-0-	-3050	-0-	236	1			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

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

02	3024	X	2709	-0-	-315	-0-	2681	2	28	9	Y	25					77
03	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	2992	2			Y	-0-					77
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					77
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					77
06	DLQ	G-10	2196	-0-	2196	2196	2196	2			Y	-0-					77
07	DLQ	G-10	3604	-0-	3604	5800	3594	2	10	9	Y	9					86

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

02	2968	X	2512	-0-	-456	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2887	-0-	-399	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2993	-0-	-187	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2913	-0-	-267	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2716	X	2630	-0-	-86	-0-	877	1	1753	3	Y	-0-					16
03	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	395	1	2424	3	Y	-0-					16
04	2910	X	2830	-0-	-80	-0-	403	1	2424	3	Y	3	2	1			17
							3	9									
05	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	432	1	2487	3	Y	-0-					17
06	2820	X	2777	-0-	-43	-0-	455	1	2322	3	Y	-0-					17
07	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	495	1	2400	3	Y	-0-					17

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	696	-0-	-200	-0-	178	1	518	3	Y	-0-					2
03	1085	X	912	-0-	-173	-0-	219	1	693	3	Y	-0-					2
04	1050	X	893	-0-	-157	-0-	206	1	687	3	Y	-0-					2
05	1085	X	954	-0-	-131	-0-	253	1	701	3	Y	-0-					2
06	930	X	773	-0-	-157	-0-	224	1	549	3	Y	-0-					2
07	930	X	439	-0-	-491	-0-	115	1	315	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4648	X	4164	-0-	-484	-0-	994	1	3170	2	N	-0-					8
03	5146	X	4464	-0-	-682	-0-	1115	1	3349	2	N	-0-					8
04	4980	X	4776	-0-	-204	-0-	283	1	4493	2	N	-0-					8
05	4619	X	4124	-0-	-495	-0-	298	1	3826	2	N	-0-					8
06	4470	X	3439	-0-	-1031	-0-	283	1	3156	2	N	-0-					8
07	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	296	1	4322	2	N	-0-					8

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					127
03	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	3879	2			N	-0-					127
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					127
05	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3769	2	6	9	N	5					132
06	3930	X	3485	-0-	-445	-0-	3485	2			N	-0-					132
07	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	3686	2	22	9	N	20					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					32
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					32
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					32
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					32
06	3990	X	2792	-0-	-1198	-0-	2792	2			N	-0-					32
07	4123	X	3539	-0-	-584	-0-	3539	2			N	-0-					32

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	202	1	1265	2	N	-0-					-0-
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	235	1	965	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	910	-0-	910	910	277	1	633	2	N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	793	-0-	793	1703	286	1	507	2	N	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

02	5348	X	3486	-0-	-1862	-0-	1287	1	2199	3	N	-0-					7
03	5921	X	4435	-0-	-1486	-0-	1180	1	3255	3	N	-0-					7
04	5730	X	5052	-0-	-678	-0-	1671	1	3381	3	N	-0-					7
05	5394	X	5293	-0-	-101	-0-	1766	1	3527	3	N	-0-					7
06	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	1631	1	3893	3	N	-0-					7
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	1622	1	4010	3	N	-0-					7

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

02	4256	X	3876	-0-	-380	-0-	407	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4076	-0-	-388	-0-	394	1	3682	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4068	-0-	-252	-0-	397	1	3671	2	N	-0-					-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	438	1	3986	2	N	-0-					-0-
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	409	1	3873	2	N	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	427	1	3893	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

02	7672	X	7064	-0-	-608	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
03	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7995	-0-	-375	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8271	-0-	-378	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7987	-0-	-383	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7910	-0-	-739	-0-	7910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2165	-0-	-501	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1473	-0-	-1107	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	X	2175	-0-	-315	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 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
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7157	-0-	-159	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6812	-0-	-268	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7083	-0-	-388	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6764	-0-	-466	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7045	-0-	-426	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4256	X	4136	-0-	-120	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4352	-0-	-453	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	105	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1065	-0-	-237	-0-	122	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	631	-0-	-629	-0-	114	1	517	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	521	-0-	-769	-0-	233	1	288	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	437	-0-	-896	-0-	437	1			N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					236
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					236
04	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2			N	-0-					236
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					236
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					236
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2175	-0-	-625	4193	264	1	1911	2	Y	-0-					10
03	3100	N	2310	-0-	-790	3403	324	1	1986	2	Y	-0-					10
04	3000	N	2224	-0-	-776	2627	330	1	1894	2	Y	-0-					10
05	3100	N	2280	-0-	-820	1807	364	1	1916	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		2141	-0-	2141	3948	332	1	1803	2	Y	5					15
							6	9									
07	3100	N	2234	-0-	-866	3082	377	1	1857	2	Y	-0-					15

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	2152	-0-	-4	-0-	440	1	1712	2	Y	-0-					5
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	527	1	1836	2	Y	-0-					5
04	2280	N	2035	-0-	-245	-0-	495	1	1540	2	Y	-0-					5
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	520	1	1930	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	529	1	1577	2	Y	10					15
							11	9									
07	DLQ G-10		1869	-0-	1869	3986	525	1	1344	2	Y	-0-					15

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	4779	-0-	-821	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5133	-0-	-943	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4602	-0-	-1188	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4569	-0-	-1073	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4170	-0-	-1170	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3500	X	3454	-0-	-46	-0-	198	1	3236	2	N	18					153
							20	9									
03	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	217	1	3154	2	N	-0-					153
04	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	220	1	3007	2	N	15					168
							17	9									
05	3813	X	3039	-0-	-774	-0-	218	1	2821	2	N	-0-					168
06	3690	X	2824	-0-	-866	-0-	212	1	2612	2	N	-0-					168
*07	3813	X	3154	-0-	-659	-0-	221	1	2933	2	N	-0-					168

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	2	N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	11	1	258	2	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	22	1	299	2	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3261	-0-	-129	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2986	-0-	-610	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2741	-0-	-739	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2933	-0-	-663	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

02	4956	X	2050	-0-	-2906	-0-	625	1	1425	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4170	-0-	-666	-0-	793	1	3377	2	N	-0-			-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	790	1	3069	2	N	-0-			-0-
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	759	1	3224	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3626	-0-	-424	-0-	194	1	3432	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3515	-0-	-670	-0-	393	1	3122	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	228	1	5671	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	6066	-0-	-258	-0-	312	1	5754	2	N	-0-			-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	180	1	6013	2	N	-0-			-0-
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	22	1	6707	2	N	-0-			-0-
06	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	42	1	6357	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	6230	-0-	-311	-0-	21	1	6209	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

02	532	N	372	-0-	-160	-0-	19	1	353	2	N	-0-			-0-
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	25	1	426	2	N	-0-			-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	N	-0-			-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-			-0-
06	450	N	346	-0-	-104	-0-	17	1	329	2	N	-0-			-0-
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	20	1	446	2	N	-0-			-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

02	5908	X	5212	-0-	-696	-0-	3438	1	1774	3	Y	-0-			-0-
03	6386	X	5522	-0-	-864	-0-	4048	1	1474	3	Y	-0-			-0-
04	6060	X	5880	-0-	-180	-0-	4450	1	1430	3	Y	-0-			-0-
05	6262	X	6124	-0-	-138	-0-	4539	1	1585	3	Y	-0-			-0-
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	4357	1	1534	3	Y	-0-			-0-
07	6076	X	6042	-0-	-34	-0-	4451	1	1591	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1708	N	984	-0-	-724	-0-	210	1	774	3	Y	-0-					10
03	1860	N	734	-0-	-1126	-0-	160	1	557	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
04	1350	N	954	-0-	-396	-0-	232	1	722	3	Y	-0-					10
05	1085	N	473	-0-	-612	-0-	105	1	368	3	Y	-0-					10
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	147	1	443	3	Y	-0-					10
07	992	N	219	-0-	-773	-0-	51	1	168	3	Y	-0-					10

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4088	X	3965	-0-	-123	-0-	692	1	3273	3	Y	-0-					48
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	751	1	3728	3	Y	-0-					48
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	769	1	3578	3	Y	-0-					48
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	800	1	3668	3	Y	-0-					48
06	4320	X	4317	-0-	-3	-0-	902	1	3415	3	Y	-0-					48
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	895	1	3538	3	Y	68	68	1			48
							75	9									

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	583	-0-	-285	-0-	494	1	89	3	Y	-0-					2
03	961	X	671	-0-	-290	-0-	417	1	254	3	Y	-0-					2
04	930	X	762	-0-	-168	-0-	490	1	272	3	Y	-0-					2
05	961	X	518	-0-	-443	-0-	518	1			Y	-0-					2
06	690	X	495	-0-	-195	-0-	495	1			Y	-0-					2
07	775	X	758	-0-	-17	-0-	723	1	35	9	Y	32					34

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1343	1	4570	3	Y	-0-					2
03	6231	X	5654	-0-	-577	-0-	1204	1	4450	3	Y	-0-					2
04	5970	X	5873	-0-	-97	-0-	1203	1	4670	3	Y	-0-					2
05	6448	X	6432	-0-	-16	-0-	1334	1	5098	3	Y	-0-					2
06	6330	X	6114	-0-	-216	-0-	1318	1	4796	3	Y	-0-					2
07	6541	X	6170	-0-	-371	-0-	1309	1	4826	3	Y	32					34
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4829	-0-	-15	-0-	1389	1	3440	3	Y	-0-					3
03	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	1560	1	3590	3	Y	-0-					3
04	4980	X	4913	-0-	-67	-0-	1485	1	3428	3	Y	-0-					3
05	5332	X	4922	-0-	-410	-0-	1387	1	3535	3	Y	-0-					3
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	1466	1	3752	3	Y	-0-					3
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	1685	1	3898	3	Y	-0-					3

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3162	-0-	-2	-0-	587	1	2575	3	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	643	1	2910	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	565	1	2567	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	654	1	2803	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3243	-0-	-207	-0-	657	1	2586	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	686	1	2675	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
02	2436	X	1988	-0-	-448	-0-	572	1	1416	3	Y	-0-					3
03	2821	X	2286	-0-	-535	-0-	692	1	1594	3	Y	-0-					3
04	2730	X	2383	-0-	-347	-0-	720	1	1663	3	Y	-0-					3
05	2821	X	2799	-0-	-22	-0-	789	1	2010	3	Y	-0-					3
06	2430	X	2035	-0-	-395	-0-	572	1	1463	3	Y	-0-					3
07	2449	X	2091	-0-	-358	-0-	631	1	1460	3	Y	-0-					3

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	832	1	1723	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	439	1	2138	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	2353	-0-	-137	-0-	390	1	1963	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	489	1	2120	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2460	-0-	-270	-0-	500	1	1960	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2543	-0-	-278	-0-	519	1	2024	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
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					41
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					41
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					41
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2147	-0-	-703	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2670	-0-	-180	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2362	-0-	-521	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2945	-0-	-217	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	859	-0-	-2201	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1014	-0-	-2210	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2966	-0-	-154	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2524	-0-	-700	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2198	-0-	-770	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2000	-0-	-1410	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	974	-0-	-2326	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2159	-0-	-1251	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1108	-0-	-2012	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3356	-0-	-514	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3154	-0-	-716	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3056	-0-	-602	-0-	3056	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
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	969	-0-	-364	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	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
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	1076	1	2579	2	N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	1421	1	3815	2	N	-0-					-0-
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1378	1	3082	2	N	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1426	1	3196	2	N	-0-					-0-
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1380	1	3412	2	N	-0-					-0-
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1426	1	3794	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					48
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					48
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	68	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2660	X	1978	-0-	-682	-0-	422	1	1556	3	Y	-0-					10
03	2821	X	2093	-0-	-728	-0-	463	1	1613	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
04	2610	X	2245	-0-	-365	-0-	546	1	1699	3	Y	-0-					10
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	708	1	2475	3	Y	-0-					10
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	694	1	2095	3	Y	-0-					10
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	837	1	2778	3	Y	-0-					10

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2856	X	2600	-0-	-256	-0-	516	1	2084	3	Y	-0-					13
03	3162	X	2518	-0-	-644	-0-	463	1	2055	3	Y	-0-					13
04	2910	X	2379	-0-	-531	-0-	429	1	1950	3	Y	-0-					13
05	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	525	1	2315	3	Y	-0-					13
06	2910	X	2586	-0-	-324	-0-	555	1	2031	3	Y	-0-					13
07	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	558	1	1911	3	Y	-0-					13

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	980	1	842	3	N	-0-					120
03	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	1081	1	940	3	N	-0-					120
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1041	1	913	3	N	3	106	1			17
							3	9									
05	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1072	1	914	3	N	-0-					17
06	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1048	1	859	3	N	-0-					17
07	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1083	1	891	3	N	-0-					17

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	3640	X	155	-0-	-3485	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2534	-0-	-1216	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2219	-0-	-1656	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3718	-0-	-182	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	-0-					-0-
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	270	N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	2	N	-0-					-0-
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	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
02	3220	X	2772	-0-	-448	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	1997	-0-	-1692	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	1877	-0-	-1693	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2235	-0-	-1454	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2261	-0-	-1279	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2408	-0-	-661	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	5088	-0-	-484	-0-	458	1	4630	2	N	-0-					-0-
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	531	1	5750	2	N	-0-					-0-
04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	522	1	5134	2	N	-0-					-0-
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	493	1	5524	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5728	-0-	-362	-0-	122	1	5606	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5991	-0-	-302	-0-	252	1	5739	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	364	1	2380	2	N	-0-					-0-
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	392	1	2240	2	N	-0-					-0-
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	384	1	1916	2	N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	403	1	2162	2	N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	389	1	2146	2	N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	378	1	2060	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
02	15092	X	11628	-0-	-3464	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	12726	-0-	-3177	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	11827	-0-	-2843	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	11884	-0-	-2438	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10988	-0-	-2122	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10833	-0-	-2032	-0-	10833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1624	N	1509	-0-	-115	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

02	2940	X	784	-0-	-2156	-0-	784	1			N	-0-					-0-
03	3255	X	868	-0-	-2387	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	2940	X	840	-0-	-2100	-0-	840	1			N	-0-					-0-
05	3007	X	868	-0-	-2139	-0-	868	1			N	-0-					-0-
06	2040	X	840	-0-	-1200	-0-	840	1			N	-0-					-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

02	5852	X	5412	-0-	-440	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6223	-0-	-163	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5909	-0-	-121	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5887	-0-	-468	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	410	1	1758	3	Y	-0-					35
03	2418	X	1935	-0-	-483	-0-	357	1	1578	3	Y	-0-					35
04	2340	X	1940	-0-	-400	-0-	350	1	1590	3	Y	-0-					35
05	2418	X	1452	-0-	-966	-0-	265	1	1187	3	Y	-0-					35
06	2310	X	995	-0-	-1315	-0-	194	1	801	3	Y	-0-					35
07	2387	X	902	-0-	-1485	-0-	175	1	727	3	Y	-0-					35

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

02	T. A.		2833	-0-	2833	4540	368	1	2465	3	Y	-0-					60
03	7569	X	3029	-0-	-4540	-0-	655	1	2374	3	Y	-0-					60
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	750	1	1995	3	Y	-0-					60
05	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	812	1	1878	3	Y	-0-					60
06	3030	X	2685	-0-	-345	-0-	844	1	1841	3	Y	-0-					60
07	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	877	1	1896	3	Y	-0-					60

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

02	5068	X	4088	-0-	-980	-0-	1051	1	3037	3	Y	-0-					5
03	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	1135	1	3763	3	Y	-0-					5
04	4770	X	4626	-0-	-144	-0-	1081	1	3545	3	Y	-0-					5
05	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	1395	1	3054	3	Y	-0-					5
06	4740	X	4670	-0-	-70	-0-	1466	1	3204	3	Y	-0-					5
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	1524	1	3427	3	Y	63					68
							69	9									

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

02	3556	X	3418	-0-	-138	-0-	858	1	2560	3	Y	-0-					60
03	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	845	1	2740	3	Y	-0-					60
04	3750	X	1256	-0-	-2494	-0-	395	1	861	3	Y	-0-					60
05	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	789	1	2760	3	Y	-0-					60
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	867	1	2853	3	Y	-0-					60
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	889	1	2953	3	Y	-0-					60

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	779	1	3343	3	Y	-0-					26
03	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	819	1	3617	3	Y	7					33
							8	9									
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	801	1	3635	3	Y	-0-					33
05	4557	X	4516	-0-	-41	-0-	824	1	3692	3	Y	-0-					33
06	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	796	1	3284	3	Y	-0-					33
07	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	886	1	3669	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	6076	X	5970	-0-	-106	-0-	1128	1	4842	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	6375	-0-	-414	-0-	1177	1	5198	3	Y	-0-					-0-
04	6660	X	6299	-0-	-361	-0-	1137	1	5162	3	Y	-0-					-0-
05	6882	X	6688	-0-	-194	-0-	1221	1	5467	3	Y	-0-					-0-
06	6660	X	6361	-0-	-299	-0-	1242	1	5119	3	Y	-0-					-0-
07	6603	X	6540	-0-	-63	-0-	1272	1	5268	3	Y	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	97	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9380	X	8151	-0-	-1229	-0-	8151	2			Y	-0-					35
03	10540	X	9606	-0-	-934	-0-	9525	2	81	9	Y	74	97	1			12
04	10200	X	9179	-0-	-1021	-0-	9179	2			Y	-0-					12
05	10540	X	9623	-0-	-917	-0-	9623	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		9347	-0-	9347	9347	9347	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		10134	-0-	10134	19481	10134	2			Y	-0-					12

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	548	-0-	-348	-0-	548	1			N	-0-					7
03	899	N	514	-0-	-385	-0-	399	1	115	3	N	-0-					7
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-					7
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	1			N	-0-					7
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	596	1	282	3	N	-0-					7
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	670	1	194	3	N	-0-					7

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	391	X	391	-0-	-0-	-0-	71	1	320	3	Y	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-					9
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	66					75
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

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

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
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	517	1	3394	2	N	-0-					27
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	581	1	3711	2	N	-0-					27
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	577	1	3420	2	N	24					51
							26	9									
05	4340	X	3696	-0-	-644	-0-	529	1	3167	2	N	-0-					51
06	4200	X	498	-0-	-3702	-0-	498	1			N	-0-					51
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	460	1	3954	2	N	-0-					51

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	356	1	1054	2	Y	-0-					4
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	405	1	1064	2	Y	-0-					4
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	457	1	573	2	Y	-0-					4
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	515	1	1271	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		2481	-0-	2481	2481	443	1	2038	2	Y	-0-					4
*07	DLQ G-10		2943	-0-	2943	5424	431	1	2512	2	Y	-0-					4

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

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

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	23	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	51	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	87	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	998	-0-	-242	-0-	30	1	968	2	N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	64	1	1082	2	N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	40	1	1122	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	176	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	255	1	709	3	Y	2					2
							2	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	213	1	537	3	Y	-0-					2
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	201	1	626	3	Y	-0-					2
06	1350	X	1042	-0-	-308	-0-	273	1	769	3	Y	-0-					2
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	381	1	979	3	Y	-0-					2

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	364	1	357	2	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-					-0-
05	806	N	401	-0-	-405	-0-	401	1			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	1000	1	2945	3	Y	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	1187	1	3298	3	Y	2					2
							2	9									
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	1252	1	3166	3	Y	-0-					2
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	1136	1	3530	3	Y	-0-					2
06	4350	X	3831	-0-	-519	-0-	1003	1	2828	3	Y	-0-					2
07	4557	X	3637	-0-	-920	-0-	1018	1	2619	3	Y	-0-					2

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	728	1	5733	2	N	-0-					-0-
03	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	800	1	6537	2	N	-0-					-0-
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	455	1	5832	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5825	-0-	-623	-0-	353	1	5472	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5111	-0-	-1129	-0-	332	1	4779	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	4765	-0-	-1683	-0-	321	1	4444	2	N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

02	2408	X	1361	-0-	-1047	-0-	371	1	990	3	Y	-0-					17
03	2387	X	1299	-0-	-1088	-0-	359	1	940	3	Y	-0-					17
04	2040	X	1038	-0-	-1002	-0-	262	1	776	3	Y	-0-					17
05	1798	X	849	-0-	-949	-0-	201	1	648	3	Y	-0-					17
06	1590	X	1487	-0-	-103	-0-	418	1	1069	3	Y	-0-					17
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	596	1	1218	3	Y	-0-					17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	155	1	414	3	Y	-0-					17
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	109	1	285	3	Y	-0-					17
04	600	N	469	-0-	-131	-0-	118	1	351	3	Y	-0-					17
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	132	1	425	3	Y	-0-					17
06	600	X	359	-0-	-241	-0-	101	1	258	3	Y	-0-					17
07	620	X	293	-0-	-327	-0-	96	1	197	3	Y	-0-					17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1876	X	450	-0-	-1426	-0-	114	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	279	-0-	-1271	-0-	73	1	204	3	Y	2					2
							2	9									
04	720	X	369	-0-	-351	-0-	105	1	264	3	Y	-0-					2
05	744	X	165	-0-	-579	-0-	40	1	125	3	Y	-0-					2
06	720	X	250	-0-	-470	-0-	65	1	185	3	Y	-0-					2
07	496	X	451	-0-	-45	-0-	126	1	325	3	Y	-0-					2

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3360	X	3235	-0-	-125	-0-	580	1	2655	3	Y	-0-					18
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	762	1	3096	3	Y	-0-					18
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	697	1	3139	3	Y	-0-					18
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	731	1	3173	3	Y	-0-					18
06	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	736	1	2914	3	Y	-0-					18
07	3968	X	3640	-0-	-328	-0-	716	1	2924	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4564	X	3754	-0-	-810	-0-	2131	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4188	-0-	-555	-0-	2270	1	1918	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	3220	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	2279	1	2088	3	Y	-0-					-0-
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	2444	1	1971	3	Y	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	2759	1	1826	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3752	X	3182	-0-	-570	-0-	213	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	236	1	4536	2	N	-0-					-0-
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	228	1	3917	2	N	-0-					-0-
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	236	1	4027	2	N	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	228	1	4457	2	N	-0-					-0-
*07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	236	1	4110	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 #: 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
02	2744	X	2591	-0-	-153	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2698	-0-	-32	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2877	-0-	-6	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2689	-0-	-521	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2568	-0-	-749	-0-	2568	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
02	3052	X	1832	-0-	-1220	-0-	38	1	1794	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	51	1	3028	2	N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	68	1	3564	2	N	-0-					-0-
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	60	1	3555	2	N	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	65	1	3684	2	N	-0-					-0-
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	64	1	3753	2	N	-0-					-0-

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
02	1120	N	889	-0-	-231	-0-	60	1	829	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	908	-0-	-301	-0-	64	1	844	2	N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	132	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	86	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	104	1	996	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	121	1	968	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
02	3220	X	2696	-0-	-524	-0-	41	1	2655	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	1833	-0-	-1732	-0-	31	1	1802	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1949	-0-	-1501	-0-	70	1	1879	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2457	-0-	-1108	-0-	68	1	2389	2	N	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	56	1	3173	2	N	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	59	1	3454	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
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	3948	1	2279	3	Y	-0-					-0-
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	5001	1	2320	3	Y	-0-					-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	4479	1	2316	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6734	-0-	-117	-0-	4431	1	2303	3	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6137	-0-	-943	-0-	4042	1	2095	3	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6586	-0-	-730	-0-	4281	1	2305	3	Y	-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	2128	N	1914	-0-	-214	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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
02	2800	N	3049	-0-	249	643	779	1	2270	3	Y	-0-					2
03	3404	X	2761	-0-	-643	-0-	664	1	2097	3	Y	-0-					2
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	531	1	1768	3	Y	-0-					2
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	875	1	2423	3	Y	-0-					2
06	3270	X	2507	-0-	-763	-0-	727	1	1780	3	Y	-0-					2
07	3379	X	2558	-0-	-821	-0-	679	1	1860	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

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
02	4872	X	2850	-0-	-2022	-0-	447	1	2352	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
03	5394	X	5315	-0-	-79	-0-	1659	1	3656	3	Y	-0-					7
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	1765	1	3663	3	Y	-0-					7
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1610	1	3980	3	Y	-0-					7
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1662	1	3836	3	Y	-0-					7
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	1914	1	4762	3	Y	-0-					7

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3683	-0-	-153	-0-	863	1	2803	3	Y	15					37
							17	9									
03	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	923	1	3000	3	Y	22	37	1			22
							24	9									
04	4080	X	3886	-0-	-194	-0-	916	1	2970	3	Y	-0-	20	1			2
05	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	919	1	3033	3	Y	17					19
							19	9									
06	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	942	1	2882	3	Y	-0-					19
07	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	969	1	2958	3	Y	25	42	1			2
							28	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	840	1	4419	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1590	1	3505	3	Y	-0-					7
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	1636	1	3397	3	Y	-0-					7
05	5890	X	5219	-0-	-671	-0-	1503	1	3716	3	Y	-0-					7
06	5700	X	5446	-0-	-254	-0-	1646	1	3800	3	Y	-0-					7
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1705	1	4244	3	Y	-0-					7

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1776	-0-	-1024	2785	213	1	1563	2	Y	-0-					20
03	3100	N	1783	-0-	-1317	1468	230	1	1553	2	Y	-0-					20
04	3000	N	1842	-0-	-1158	310	300	1	1542	2	Y	-0-					20
05	2288	N	1978	-0-	-310	-0-	293	1	1685	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		2112	-0-	2112	2112	311	1	1801	2	Y	-0-					20
*07	3100	N	2240	-0-	-860	1252	323	1	1917	2	Y	-0-					20

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	510	1	3972	2	N	-0-					-0-
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	564	1	7516	2	N	-0-					-0-
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	546	1	4530	2	N	-0-					-0-
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	564	1	4362	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4389	-0-	-231	-0-	546	1	3843	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4214	-0-	-560	-0-	564	1	3650	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	2785	-0-	-1219	-0-	252	1	2533	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	2437	-0-	-1996	-0-	279	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	1305	-0-	-2985	-0-	270	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	279	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	293	-0-	-2827	-0-	270	1	23	2	N	-0-					-0-
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	279	1	3337	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2759	-0-	-1105	-0-	357	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3141	-0-	-1137	-0-	402	1	2739	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3035	-0-	-625	-0-	331	1	2704	2	N	-0-					-0-
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	390	1	3401	2	N	-0-					-0-
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	392	1	3296	2	N	-0-					-0-
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	409	1	3167	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
05	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
07	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	11984	X	11350	-0-	-634	-0-	8948	1	1993	3	N	372	395	1			211
							409	9									
03	13268	X	12876	-0-	-392	-0-	10132	1	2412	3	N	302	452	1			61
							332	9									
04	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	9486	1	2168	3	N	279	280	1			60
							307	9									
05	12555	X	12295	-0-	-260	-0-	9620	1	2257	3	N	380	380	1			60
							418	9									
06	12450	X	11151	-0-	-1299	-0-	8725	1	2087	3	N	308	307	1			61
							339	9									
07	12865	X	11133	-0-	-1732	-0-	8683	1	2135	3	N	286	287	1			60
							315	9									

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

02	3192	X	491	-0-	-2701	-0-	491	1			N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

02	868	N	557	-0-	-311	-0-	14	1	543	2	N	-0-					-0-
03	930	N	469	-0-	-461	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	840	N	445	-0-	-395	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	620	N	381	-0-	-239	-0-	107	1	274	2	N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1627	1	43	2	N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	1	8	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

02	560	N	375	-0-	-185	-0-	45	1	326	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	698	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	706	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	64	1	681	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	59	1	960	2	Y	3					10
							3	9									
*07	DLQ G-10		538	-0-	538	1560	60	1	476	2	Y	2					12
							2	9									

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	160	1	2211	2	N	-0-					-0-
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	208	1	2758	2	N	-0-					-0-
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	309	1	2445	2	N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	208	1	2502	2	N	-0-					-0-
06	2880	N	2499	-0-	-381	-0-	237	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	332	1	2654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	X	1163	-0-	-377	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	558	-0-	-1550	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	264	-0-	-1776	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	210	-0-	-1898	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		217	-0-	217	217	217	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		153	-0-	153	370	153	2			Y	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4984	X	4741	-0-	-243	-0-	1112	1	3612	3	Y	15					37
							17	9									
03	5456	X	5293	-0-	-163	-0-	1239	1	4030	3	Y	22	37	1			22
							24	9									
04	5490	X	5066	-0-	-424	-0-	1195	1	3871	3	Y	-0-	20	1			2
05	5673	X	5363	-0-	-310	-0-	1242	1	4102	3	Y	17					19
							19	9									
06	5490	X	5171	-0-	-319	-0-	1273	1	3898	3	Y	-0-					19
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	1325	1	4044	3	Y	25	42	1			2
							28	9									

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 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
02	2072	N	1896	-0-	-176	-0-	7	1	1889	2	N	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	22	1	1896	2	N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	44	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	30	1	2095	2	N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	458	1	1633	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	38	1	1990	2	N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 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
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					18
03	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3054	2			N	-0-					18
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					18
05	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	3365	2			N	-0-					18
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					18
07	3379	X	3245	-0-	-134	-0-	3245	2			N	-0-					18

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 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
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	45	1	3710	2	N	-0-					-0-
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	73	1	5474	2	N	-0-					-0-
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	98	1	6207	2	N	-0-					-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	158	1	5881	2	N	-0-					-0-
07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	166	1	6054	2	N	-0-					-0-

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
02	3640	X	3185	-0-	-455	-0-	468	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	511	1	3929	2	N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	571	1	3559	2	N	-0-					-0-
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	250	1	4440	2	N	-0-					-0-
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	396	1	4906	2	N	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	473	1	4554	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
02	5908	X	5428	-0-	-480	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6312	-0-	-105	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4792	-0-	-1328	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4758	-0-	-1659	-0-	4758	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	1267	1	4112	3	Y	15					37
							17	9									
03	5859	X	5855	-0-	-4	-0-	1372	1	4459	3	Y	22	37	1			22
							24	9									
04	6030	X	5668	-0-	-362	-0-	1337	1	4331	3	Y	-0-	20	1			2
05	6231	X	5879	-0-	-352	-0-	1362	1	4498	3	Y	17					19
							19	9									
06	6030	X	5645	-0-	-385	-0-	1390	1	4255	3	Y	-0-					19
07	5983	X	5827	-0-	-156	-0-	1431	1	4368	3	Y	25	42	1			2
							28	9									

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	986	-0-	-386	-0-	245	1	730	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	330	1	899	3	Y	-0-					5
04	960	N	885	-0-	-75	-0-	226	1	641	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	399	1	1102	3	Y	-0-					5
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	439	1	1058	3	Y	-0-					5
07	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	415	1	1048	3	Y	-0-					5

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1428	N	925	-0-	-503	-0-	226	1	677	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	363	1	986	3	Y	-0-					10
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	408	1	1159	3	Y	31	31	1			10
							34	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	420	1	1159	3	Y	-0-					10
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	554	1	1333	3	Y	-0-					10
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	564	1	1423	3	Y	-0-					10

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3202	-0-	-578	-0-	480	1	2722	3	Y	-0-					28
03	4185	X	2772	-0-	-1413	-0-	324	1	2448	3	Y	-0-					28
04	4050	X	2761	-0-	-1289	-0-	364	1	2397	3	Y	-0-					28
05	4185	X	3108	-0-	-1077	-0-	376	1	2732	3	Y	-0-					28
06	3600	X	2469	-0-	-1131	-0-	437	1	2032	3	Y	-0-					28
07	3534	X	2718	-0-	-816	-0-	479	1	2239	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2688	X	2084	-0-	-604	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1845	-0-	-1131	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2385	-0-	-495	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2879	-0-	-397	-0-	147	1	2732	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2215	-0-	-1412	-0-	157	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2459	-0-	-961	-0-	133	1	2326	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	413	-0-	-3121	-0-	70	1	343	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	1951	-0-	-1469	-0-	162	1	1789	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2137	-0-	-1056	-0-	194	1	1943	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	30	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	28	1	1341	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1792	N	1662	-0-	-130	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	194	1	2808	2	Y	6	18	1			43
							7	9									
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	187	1	2524	2	Y	10					53
							11	9									
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	181	1	2613	2	Y	8					61
							9	9									
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	193	1	2732	2	Y	8	18	1			51
							9	9									
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	173	1	2580	2	Y	-0-					51
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	174	1	2751	2	Y	5					56
							6	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3276	X	1977	-0-	-1299	-0-	330	1	1647	2	N	-0-					4
03	3627	X	2276	-0-	-1351	-0-	406	1	1870	2	N	-0-					4
04	3510	X	1103	-0-	-2407	-0-	1103	2			N	-0-					4
05	3627	X	3303	-0-	-324	-0-	3303	2			N	-0-					4
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					4
07	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					4

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

02	4508	X	4152	-0-	-356	-0-	250	1	3902	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4362	-0-	-629	-0-	427	1	3935	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4064	-0-	-766	-0-	247	1	3817	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	32	1	4803	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4446	-0-	-294	-0-	57	1	4389	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4207	-0-	-381	-0-	28	1	4179	2	N	-0-					-0-

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

02	4172	X	3704	-0-	-468	-0-	3704	2			N	-0-					22
03	4619	X	4012	-0-	-607	-0-	4012	2			N	-0-					22
04	3810	X	3771	-0-	-39	-0-	3771	2			N	-0-					22
05	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	4056	2			N	-0-					22
06	3960	X	3783	-0-	-177	-0-	3783	2			N	-0-					22
07	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	4028	2			N	-0-					22

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2209	2	37	9	N	34					187
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-	165	1			22
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	N	1					23
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					23
06	3000	N	3335	-0-	335	335	3335	2			N	-0-					23
07	3100	N	3100	-0-	-0-	335	3100	2			N	-0-					23

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
02	3052	X	2842	-0-	-210	-0-	2842	2			N	-0-					12
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					12
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					12
05	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	3035	2			N	-0-					12
06	3210	X	2839	-0-	-371	-0-	2839	2			N	-0-					12
07	3503	X	2778	-0-	-725	-0-	2778	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
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					3
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	1			N	-0-					3
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	1			N	-0-					3
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	1277	1	1139	2	N	-0-					3
06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1195	1			N	-0-					3
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1030	1	480	2	N	-0-					3

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
02	2800	N	1360	-0-	-1440	3959	408	1	952	2	Y	-0-					4
03	3100	N	979	-0-	-2121	1838	426	1	553	2	Y	-0-					4
04	3000	N	2251	-0-	-749	1089	456	1	1747	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
05	2954	N	1865	-0-	-1089	-0-	475	1	1383	2	Y	6					10
							7	9									
06	DLQ G-10		2000	-0-	2000	2000	449	1	1551	2	Y	-0-					10
07	3100	N	2039	-0-	-1061	939	449	1	1590	2	Y	-0-					10

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

02	7560	X	7311	-0-	-249	-0-	212	1	7099	2	N	-0-					-0-
03	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	235	1	8550	2	N	-0-					-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	228	1	8141	2	N	-0-					-0-
05	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	235	1	8796	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	340	-0-	-8150	-0-	228	1	112	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	234	-0-	-8539	-0-	234	1			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	8861	-0-	-1789	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	8379	-0-	-2626	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	84	-0-	-10566	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

02	3836	X	2353	-0-	-1483	-0-	601	1	1752	3	Y	-0-					2
03	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	1005	1	3175	3	Y	-0-					2
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	992	1	3300	3	Y	-0-					2
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	1145	1	3169	3	Y	-0-					2
06	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	1106	1	2710	3	Y	-0-					2
07	4433	X	1988	-0-	-2445	-0-	529	1	1450	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

02	2492	N	2055	-0-	-437	-0-	417	1	1625	3	N	12					100
							13	9									
03	2790	N	2617	-0-	-173	-0-	726	1	1887	3	N	4	102	1			2
							4	9									
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	752	1	1894	3	N	-0-					2
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	473	1	1904	3	N	-0-					2
06	2520	N	2172	-0-	-348	-0-	303	1	1869	3	N	-0-					2
07	2728	N	1698	-0-	-1030	-0-	92	1	1606	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	411	1	2859	3	Y	-0-					4
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	587	1	3223	3	Y	88					92
							97	9									
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	504	1	3223	3	Y	-0-					92
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	447	1	3263	3	Y	35					127
							39	9									
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	559	1	3372	3	Y	-0-					127
07	3906	X	3851	-0-	-55	-0-	608	1	3228	3	Y	14	120	1			21
							15	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3342	-0-	-382	-0-	420	1	2922	3	Y	-0-					8
03	3968	X	3397	-0-	-571	-0-	523	1	2874	3	Y	-0-					8
04	3840	X	3108	-0-	-732	-0-	420	1	2688	3	Y	-0-					8
05	3844	X	3087	-0-	-757	-0-	372	1	2715	3	Y	-0-					8
06	3630	X	2863	-0-	-767	-0-	407	1	2456	3	Y	-0-					8
07	3689	X	2430	-0-	-1259	-0-	385	1	2045	3	Y	-0-	8	1			-0-

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	57	1	395	3	Y	-0-					4
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	94	1	513	3	Y	-0-					4
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					4
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	56	1	407	3	Y	-0-					4
06	725	X	725	-0-	-0-	-0-	103	1	622	3	Y	-0-					4
07	620	X	402	-0-	-218	-0-	64	1	338	3	Y	-0-	4	1			-0-

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	6	1			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
02	5096	X	4433	-0-	-663	-0-	1083	1	3084	3	Y	242	240	1			105
							266	9									
03	5642	X	4522	-0-	-1120	-0-	1117	1	3255	3	Y	136	236	1			5
							150	9									
04	5460	X	4794	-0-	-666	-0-	1305	1	3270	3	Y	199	197	1			7
							219	9									
05	5456	X	5131	-0-	-325	-0-	1733	1	3073	3	Y	295	294	1			8
							325	9									
06	4980	X	4832	-0-	-148	-0-	1632	1	2946	3	Y	231	231	1			8
							254	9									
07	4960	X	4570	-0-	-390	-0-	1580	1	2717	3	Y	248	247	1			9
							273	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					26
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					26
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					26
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					26
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					26
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	25	25	1			26
							28	9									

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			20

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	38	1	58	3	Y	25	43	1			3
							28	9									
07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	49	1	71	3	Y	-0-					3

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	31	1			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2083	-0-	-325	-0-	413	1	1670	3	Y	-0-					13
03	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	396	1	1760	3	Y	-0-					13
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	416	1	1893	3	Y	-0-					13
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	429	1	1890	3	Y	-0-					13
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	485	1	1773	3	Y	-0-					13
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	558	1	1908	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	122	-0-	-634	-0-	122	1			N	-0-					86
03	837	X	629	-0-	-208	-0-	629	1			N	-0-					86
04	750	X	551	-0-	-199	-0-	551	1			N	-0-					86
05	713	X	709	-0-	-4	-0-	497	1	212	9	N	193	193	1			86
06	600	X	541	-0-	-59	-0-	541	1			N	-0-					86
07	620	X	119	-0-	-501	-0-	119	1			N	-0-					86

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	1419	1	4013	3	Y	-0-					-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	1399	1	4182	3	Y	-0-					-0-
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1376	1	4548	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5735	-0-	-248	-0-	1465	1	4270	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5486	-0-	-604	-0-	1506	1	3980	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5589	-0-	-518	-0-	1778	1	3811	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	31	1			56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	47	1			56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2690	-0-	-54	-0-	1219	1	1471	3	Y	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	1205	1	2058	3	Y	-0-					-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	1212	1	2219	3	Y	-0-					-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	1216	1	2229	3	Y	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1192	1	2210	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	1179	1	2248	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1945	-0-	-43	-0-	187	1	1733	3	Y	23	31	1			33
							25	9									
03	2635	N	2278	-0-	-357	-0-	241	1	2037	3	Y	-0-					33
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	548	1	1737	3	Y	-0-					33
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	311	1	2026	3	Y	25	27	1			31
							28	9									
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	398	1	2111	3	Y	2					33
							2	9									
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	459	1	2065	3	Y	-0-					33

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
02	5488	X	5261	-0-	-227	-0-	952	1	4258	3	Y	46	31	1			56
							51	9									
03	6076	X	5388	-0-	-688	-0-	940	1	4448	3	Y	-0-					56
04	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	1183	1	3982	3	Y	-0-					56
05	5828	X	5432	-0-	-396	-0-	1019	1	4361	3	Y	47	47	1			56
							52	9									
06	5640	X	5096	-0-	-544	-0-	1038	1	4058	3	Y	-0-					56
07	5828	X	5330	-0-	-498	-0-	1094	1	4236	3	Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	3920	X	2888	-0-	-1032	-0-	1309	1	1579	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	2946	-0-	-1394	-0-	1088	1	1858	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2459	-0-	-1711	-0-	868	1	1591	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	2907	-0-	-1278	-0-	1026	1	1881	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3014	-0-	-736	-0-	1056	1	1958	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	998	1	1903	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
02	728	N	526	-0-	-202	-0-	92	1	409	3	Y	23	31	1			33
							25	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	111	1	527	3	Y	-0-					33
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	112	1	379	3	Y	-0-					33
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	115	1	493	3	Y	25	27	1			31
							28	9									
06	630	X	537	-0-	-93	-0-	109	1	426	3	Y	2					33
							2	9									
07	651	X	474	-0-	-177	-0-	97	1	377	3	Y	-0-					33

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
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	37	1	69	3	Y	-0-					57
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	957	1	1238	3	Y	-0-					57
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1280	1	785	3	Y	-0-					57
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	927	1	1750	3	Y	-0-					57
06	2130	X	1813	-0-	-317	-0-	734	1	1079	3	Y	-0-					57
07	2201	X	1156	-0-	-1045	-0-	498	1	658	3	Y	-0-					57

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3224	-0-	424	682	1001	1	2223	3	Y	-0-					13
03	3994	X	3312	-0-	-682	-0-	992	1	2320	3	Y	-0-					13
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	1018	1	2282	3	Y	-0-					13
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	986	1	2191	3	Y	-0-					13
06	3450	X	3204	-0-	-246	-0-	978	1	2226	3	Y	-0-					13
07	3565	X	3381	-0-	-184	-0-	1053	1	2315	3	Y	12	12	1			13
							13	9									

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
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	1522	1	5572	3	Y	-0-					8
03	7378	X	6924	-0-	-454	-0-	1603	1	5321	3	Y	-0-					8
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	1569	1	5868	3	Y	-0-					8
05	7843	X	6560	-0-	-1283	-0-	1446	1	5114	3	Y	-0-					8
06	7590	X	5882	-0-	-1708	-0-	1400	1	4482	3	Y	-0-					8
07	7843	X	6355	-0-	-1488	-0-	1286	1	5069	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
02	4984	X	4467	-0-	-517	-0-	1104	1	3363	3	Y	-0-					11
03	5177	X	4465	-0-	-712	-0-	1061	1	3404	3	Y	-0-					11
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	989	1	3216	3	Y	-0-					11
05	4960	X	4674	-0-	-286	-0-	1053	1	3621	3	Y	-0-					11
06	4800	X	4223	-0-	-577	-0-	1047	1	3176	3	Y	-0-					11
07	4960	X	4524	-0-	-436	-0-	1225	1	3299	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	673	-0-	-755	-0-	101	1	572	3	Y	-0-					29
03	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	163	1	1234	3	Y	-0-					29
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	221	1	1454	3	Y	-0-					29
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	155	1	1125	3	Y	-0-					29
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	349	1	1621	3	Y	-0-					29
07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	350	1	1639	3	Y	-0-					29

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	1479	-0-	-2441	-0-	690	1	130	3	Y	599	579	1			276
							659	9									
03	4340	X	2151	-0-	-2189	-0-	454	1	1037	3	Y	600	837	1			39
							660	9									
04	4200	X	3202	-0-	-998	-0-	629	1	1808	3	Y	695	693	1			41
							765	9									
05	3906	X	3518	-0-	-388	-0-	589	1	1931	3	Y	907	908	1			40
							998	9									
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	416	1	1273	3	Y	621	623	1			38
							683	9									
07	3317	X	3003	-0-	-314	-0-	500	1	1778	3	Y	659	657	1			40
							725	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3032	-0-	-776	-0-	222	1	2810	3	Y	-0-					20
03	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	283	1	3276	3	Y	-0-					20
04	3960	X	3567	-0-	-393	-0-	474	1	3093	3	Y	-0-					20
05	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	427	1	3640	3	Y	-0-					20
06	3750	X	3748	-0-	-2	-0-	378	1	3370	3	Y	-0-					20
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	164	1	3621	3	Y	-0-					20

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1007	-0-	-1541	-0-	353	1	654	3	Y	-0-					20
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	930	1	1951	3	Y	-0-					20
04	2430	X	1255	-0-	-1175	-0-	385	1	870	3	Y	-0-					20
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	1275	1	2681	3	Y	-0-					20
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	1920	1	4191	3	Y	-0-					20
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	2162	1	4246	3	Y	11	11	1			20
							12	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	932	1	3027	3	Y	15					37
							17	9									
03	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	997	1	3241	3	Y	22	37	1			22
							24	9									
04	4260	X	4119	-0-	-141	-0-	971	1	3148	3	Y	-0-	20	1			2
05	4402	X	4285	-0-	-117	-0-	992	1	3274	3	Y	17					19
							19	9									
06	4260	X	4108	-0-	-152	-0-	1011	1	3097	3	Y	-0-					19
07	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	1041	1	3178	3	Y	25	42	1			2
							28	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

02	4200	X	2789	-0-	-1411	-0-	978	1	1811	3	Y	-0-					20
03	4526	X	1472	-0-	-3054	-0-	475	1	997	3	Y	-0-					20
04	3870	X	3389	-0-	-481	-0-	1040	1	2349	3	Y	-0-					20
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	1485	1	3123	3	Y	-0-					20
06	3390	X	1438	-0-	-1952	-0-	452	1	986	3	Y	-0-					20
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	11	11	1			20

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	492	1	910	3	Y	-0-					20
03	992	N	644	-0-	-348	-0-	208	1	436	3	Y	-0-					20
04	1440	N	275	-0-	-1165	-0-	84	1	191	3	Y	-0-					20
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					20
06	1500	X	194	-0-	-1306	-0-	61	1	133	3	Y	-0-					20
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	11	11	1			20

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	795	1	799	3	Y	-0-					20
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1095	1	935	3	Y	-0-					20
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	703	1	913	3	Y	-0-					20
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	1241	1	1014	3	Y	-0-					20
06	1950	X	1731	-0-	-219	-0-	1002	1	729	3	Y	-0-					20
07	2015	X	1700	-0-	-315	-0-	800	1	900	3	Y	-0-					20

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

02	3556	X	3347	-0-	-209	-0-	722	1	2625	3	N	-0-					37
03	4185	X	3624	-0-	-561	-0-	727	1	2897	3	N	-0-					37
04	4050	X	3251	-0-	-799	-0-	867	1	2384	3	N	-0-					37
05	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	640	1	2788	3	N	-0-					37
06	3600	X	3323	-0-	-277	-0-	870	1	2453	3	N	-0-					37
07	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	1117	1	2332	3	N	-0-					37

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	1815	1	568	3	Y	-0-					12
03	2821	N	2692	-0-	-129	-0-	1823	1	869	3	Y	-0-					12
04	2760	N	2519	-0-	-241	-0-	1996	1	523	3	Y	-0-					12
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2270	1	457	3	Y	-0-					12
06	2760	X	2636	-0-	-124	-0-	2155	1	440	3	Y	37					49
							41	9									
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	1805	1	944	3	Y	2	26	1			25
							2	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

02	4172	X	444	-0-	-3728	-0-	138	1	306	3	Y	-0-					26
03	3348	X	563	-0-	-2785	-0-	169	1	394	3	Y	-0-					26
04	1680	X	1201	-0-	-479	-0-	371	1	830	3	Y	-0-					26
05	837	X	587	-0-	-250	-0-	182	1	405	3	Y	-0-					26
06	540	X	439	-0-	-101	-0-	134	1	305	3	Y	-0-					26
07	1240	X	396	-0-	-844	-0-	115	1	253	3	Y	25	25	1			26
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	6132	X	5556	-0-	-576	-0-	996	1	4560	3	Y	-0-					18
03	6789	X	6138	-0-	-651	-0-	1212	1	4926	3	Y	-0-					18
04	6300	X	6111	-0-	-189	-0-	1110	1	5001	3	Y	-0-					18
05	6417	X	6184	-0-	-233	-0-	1157	1	5027	3	Y	-0-					18
06	6090	X	5972	-0-	-118	-0-	1204	1	4768	3	Y	-0-					18
07	6324	X	6152	-0-	-172	-0-	1211	1	4941	3	Y	-0-					18

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					20
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	166	1	375	3	Y	-0-					20
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	Y	-0-					20
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	37	1	81	3	Y	-0-					20
07	558	X	64	-0-	-494	-0-	18	1	34	3	Y	11	11	1			20
							12	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					20
03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	387	1	812	3	Y	-0-					20
04	480	X	428	-0-	-52	-0-	131	1	297	3	Y	-0-					20
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	544	1	1145	3	Y	-0-					20
06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	479	1	1047	3	Y	-0-					20
07	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	597	1	1171	3	Y	11	11	1			20
							12	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	907	1	2988	3	Y	-0-					45
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	832	1	3385	3	Y	30	71	1			4
							33	9									
04	4050	X	3963	-0-	-87	-0-	781	1	3182	3	Y	-0-					4
05	4309	X	3673	-0-	-636	-0-	1185	1	2488	3	Y	-0-					4
06	4170	X	3223	-0-	-947	-0-	957	1	2260	3	Y	5					9
							6	9									
07	4309	X	3634	-0-	-675	-0-	763	1	2850	3	Y	19					28
							21	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
02	4172	X	3417	-0-	-755	-0-	789	1	2628	3	Y	-0-					5
03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	952	1	2877	3	Y	-0-					5
04	4020	X	3753	-0-	-267	-0-	904	1	2849	3	Y	-0-					5
05	4154	X	4148	-0-	-6	-0-	951	1	3164	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	874	1	2975	3	Y	-0-					5
07	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	909	1	2912	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4760	X	4675	-0-	-85	-0-	1581	1	3094	3	Y	-0-					43
03	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	1724	1	3311	3	Y	-0-	13	1			30
04	5190	X	4829	-0-	-361	-0-	1546	1	3283	3	Y	-0-					30
05	5332	X	5317	-0-	-15	-0-	1839	1	3478	3	Y	-0-					30
06	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	1463	1	3670	3	Y	-0-					30
07	5177	X	4901	-0-	-276	-0-	1404	1	3497	3	Y	-0-					30

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	Y	-0-					11
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					11
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			10

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	335	1	1901	3	Y	-0-					29
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	294	1	2224	3	Y	-0-					29
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	293	1	1934	3	Y	-0-					29
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	303	1	2195	3	Y	-0-					29
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	455	1	2119	3	Y	-0-					29
07	2511	X	2401	-0-	-110	-0-	423	1	1978	3	Y	-0-					29

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

02	4088	X	3813	-0-	-275	-0-	605	1	3183	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
03	4588	X	3921	-0-	-667	-0-	1224	1	2697	3	Y	-0-					3
04	4440	X	3748	-0-	-692	-0-	1219	1	2529	3	Y	-0-					3
05	4588	X	3391	-0-	-1197	-0-	976	1	2415	3	Y	-0-					3
06	4470	X	3503	-0-	-967	-0-	1059	1	2444	3	Y	-0-					3
07	4216	X	3656	-0-	-560	-0-	1048	1	2608	3	Y	-0-					3

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					23
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	3	Y	-0-					23
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	22	1	47	3	Y	-0-					23
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	36	1	70	3	Y	-0-					23
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	3	Y	-0-					23
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	5208	X	4735	-0-	-473	-0-	1394	1	3341	3	Y	-0-					23
03	5766	X	5122	-0-	-644	-0-	1524	1	3598	3	Y	-0-					23
04	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	1658	1	3449	3	Y	-0-					23
05	5239	X	5198	-0-	-41	-0-	1761	1	3437	3	Y	-0-					23
06	5070	X	5004	-0-	-66	-0-	1505	1	3499	3	Y	-0-					23
07	5270	X	5257	-0-	-13	-0-	1581	1	3676	3	Y	-0-					23

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 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
02	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3224	-0-	-1085	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3967	-0-	-203	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3683	-0-	-626	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3804	-0-	-336	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3585	-0-	-693	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	2800	N	2415	-0-	-385	7359	2415	2			Y	-0-					7
03	3100	N	2839	-0-	-261	7098	2839	2			Y	-0-					7
04	3000	N	2485	-0-	-515	6583	2485	2			Y	-0-					7
05	3100	N	3041	-0-	-59	6524	3041	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		3279	-0-	3279	9803	3279	2			Y	-0-					7
07	12882	X	3079	-0-	-9803	-0-	3079	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
02	1596	N	1141	-0-	-455	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1278	-0-	-489	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	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
02	2184	N	2096	-0-	-88	-0-	510	1	1586	2	N	-0-					-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	564	1	2230	2	N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	546	1	1926	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	560	1	1671	2	N	-0-					-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	546	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	1289	-0-	-1129	-0-	400	1	889	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

02	2548 X	2165	-0-	-383	-0-	8	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	2821 X	2411	-0-	-410	-0-	28	1	2383	2	N	-0-					-0-
04	2730 X	2288	-0-	-442	-0-	50	1	2238	2	N	-0-					-0-
05	2604 X	2414	-0-	-190	-0-	34	1	2380	2	N	-0-					-0-
06	2520 X	2371	-0-	-149	-0-	520	1	1851	2	N	-0-					-0-
07	2418 X	2344	-0-	-74	-0-	44	1	2300	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

02	2800 N	1010	-0-	-1790	2194	122	1	884	2	Y	4	8	1			10
						4	9									
03	3100 N	1914	-0-	-1186	1008	147	1	1760	2	Y	6	8	1			8
						7	9									
04	2777 N	1769	-0-	-1008	-0-	141	1	1625	2	Y	3	7	1			4
						3	9									
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	146	1	1545	2	Y	3					7
						3	9									
06	DLQ G-10	2392	-0-	2392	2392	139	1	2250	2	Y	3					10
						3	9									
*07	3100 N	1277	-0-	-1823	569	143	1	1132	2	Y	2					12
						2	9									

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

02	3360 X	2914	-0-	-446	-0-	267	1	2644	2	Y	3					176
						3	9									
03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	301	1	3380	2	Y	1					177
						1	9									
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	291	1	3186	2	Y	-0-	177	1			-0-
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	301	1	3286	2	Y	14					14
						15	9									
06	DLQ G-10	3348	-0-	3348	3348	291	1	3045	2	Y	11					25
						12	9									
*07	DLQ G-10	3516	-0-	3516	6864	301	1	3198	2	Y	15					40
						17	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025														

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	2707	N	2075	-0-	-632	-0-	130	1	1945	2	Y	-0-					5
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	135	1	2317	2	Y	-0-					5
04	2640	X	2353	-0-	-287	-0-	132	1	2221	2	Y	-0-					5
05	2728	X	2411	-0-	-317	-0-	144	1	2267	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2259	-0-	2259	2259	154	1	2105	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1176	-0-	1176	3435	160	1	1016	2	Y	-0-					5

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	43	1			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	3780	X	3120	-0-	-660	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

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
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	200	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	235	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	286	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	232	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	222	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	266	1	980	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
02	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
04	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
05	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
06	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	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
02	2800	N	1281	-0-	-1519	4465	230	1	1051	2	Y	-0-					2
03	3100	N	2158	-0-	-942	3523	286	1	1872	2	Y	-0-					2
04	3000	N	2463	-0-	-537	2986	271	1	2192	2	Y	-0-					2
05	3100	N	2211	-0-	-889	2097	268	1	1943	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2172	-0-	2172	4269	238	1	1934	2	Y	-0-					2
*07	3100	N	1946	-0-	-1154	3115	259	1	1687	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
02	2800	N	2741	-0-	-59	7547	143	1	2598	2	Y	-0-					6
03	3100	N	2946	-0-	-154	7393	132	1	2814	2	Y	-0-					6
04	3000	N	2741	-0-	-259	7134	134	1	2607	2	Y	-0-					6
05	3100	N	2599	-0-	-501	6633	146	1	2453	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2614	-0-	2614	9247	141	1	2473	2	Y	-0-					6
07	3100	N	3088	-0-	-12	9235	137	1	2951	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
02	1344	N	1030	-0-	-314	-0-	221	1	809	3	Y	-0-					8
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	404	1	1340	3	Y	-0-					8
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	352	1	1317	3	Y	-0-					8
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	351	1	1243	3	Y	-0-					8
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	442	1	1414	3	Y	-0-					8
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	376	1	1479	3	Y	-0-					8

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	121	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	164	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	197	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	242	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	244	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	341	1	345	3	Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5214	-0-	-274	-0-	1109	1	4105	3	Y	-0-					17
03	6076	X	5863	-0-	-213	-0-	972	1	4891	3	Y	-0-					17
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	1113	1	4804	3	Y	-0-					17
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	1285	1	5145	3	Y	-0-					17
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	1267	1	4946	3	Y	-0-					17
07	6107	X	6049	-0-	-58	-0-	1233	1	4816	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

02	476	N	451	-0-	-25	-0-	43	1	408	2	N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	49	1	458	2	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	49	1	451	2	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	45	1	427	2	N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	49	1	442	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3995	-0-	895	895	3995	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4414	-0-	1414	2309	4414	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4698	-0-	1598	3907	4698	2			N	-0-					-0-
06	8732	X	4825	-0-	-3907	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	778	1	4301	2	N	25					119
							28	9									
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	837	1	4468	2	N	3					122
							3	9									
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	834	1	4145	2	N	1	93	1			30
							1	9									
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	862	1	4101	2	N	-0-					30
06	4770	X	4424	-0-	-346	-0-	834	1	3590	2	N	-0-					30
07	4929	X	4697	-0-	-232	-0-	862	1	3835	2	N	-0-					30

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

02	2800	N	1009	-0-	-1791	4028	912	1	53	2	Y	40					57
							44	9									
03	3100	N	1902	-0-	-1198	2830	1110	1	792	2	Y	-0-					57
04	3000	N	1848	-0-	-1152	1678	1075	1	773	2	Y	-0-					57
05	3100	N	1909	-0-	-1191	487	1100	1	809	2	Y	-0-					57
06	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	2453	1025	1	934	2	Y	6	52	1			11
							7	9									
*07	3000	N	1978	-0-	-1022	1431	1090	1	888	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	1			N	-0-					-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	1			N	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	1			N	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	1			N	-0-					-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	1			N	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	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
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	1581	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	1800	1	1261	2	N	-0-					-0-
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	1389	1	1745	2	N	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1393	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	1451	1	1418	2	N	-0-					-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	1267	1	1655	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					79
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					79
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	180	1	11	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4047	-0-	-237	-0-	252	1	3795	2	N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	279	1	4376	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3784	-0-	-716	-0-	270	1	3514	2	N	-0-					-0-
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	279	1	4300	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4243	-0-	-257	-0-	270	1	3973	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	279	1	3937	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	1277	-0-	-1451	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	964	-0-	-1616	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	651	-0-	-1488	-0-	651	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

02	2044	X	236	-0-	-1808	-0-	41	1	195	2	Y	-0-					16
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					16
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					16
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3485	-0-	3485	3485	3485	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3589	-0-	3589	7074	3589	2			Y	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	85	1	4765	2	N	36					51
							40	9									
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	96	1	4355	2	N	-0-					51
04	4170	X	3761	-0-	-409	-0-	83	1	3678	2	N	-0-					51
05	4309	X	3667	-0-	-642	-0-	95	1	3554	2	N	16					67
							18	9									
06	4170	X	3594	-0-	-576	-0-	91	1	3503	2	N	-0-					67
07	4309	X	3441	-0-	-868	-0-	90	1	3351	2	N	-0-					67

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800	X	2652	-0-	-148	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2683	-0-	-417	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2680	-0-	-320	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2721	-0-	-159	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1624	N	946	-0-	-678	-0-	308	1	638	3	Y	-0-					18
03	1705	N	885	-0-	-820	-0-	295	1	590	3	Y	-0-					18
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	286	1	648	3	Y	-0-					18
05	1054	N	917	-0-	-137	-0-	278	1	639	3	Y	-0-					18
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	329	1	723	3	Y	-0-					18
07	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	418	1	885	3	Y	-0-					18

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	274	1	2265	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2427	-0-	-273	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	348	1	2871	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3417	-0-	-117	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1225	1	5171	3	Y	-0-					115
03	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	1291	1	5975	3	Y	-0-					115
04	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	1			Y	-0-					115
05	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	1519	1	6418	3	Y	93	93	1			115
							102	9									
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1333	1	6117	3	Y	25	25	1			115
							28	9									
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	1443	1	6187	3	Y	-0-					115

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 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
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	589	1	1859	2	N	22					45
							24	9									
03	3100	N	3319	-0-	219	219	686	1	2600	2	N	30					75
							33	9									
04	3000	N	3321	-0-	321	540	692	1	2546	2	N	75	95	1			55
							83	9									
05	3100	N	2990	-0-	-110	430	684	1	2306	2	N	-0-					55
06	3339	X	2909	-0-	-430	-0-	658	1	2186	2	N	59	84	1			30
							65	9									
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	672	1	2073	2	N	60					90
							66	9									

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	94	1	2047	2	N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	101	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	158	1	1907	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	96	1	2168	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	127	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1757	-0-	-382	-0-	42	1	1715	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

02	6244	X	5401	-0-	-843	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6219	-0-	-694	-0-	60	1	6159	2	N	-0-					-0-
04	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	254	1	6500	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	263	1	6991	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	358	-0-	-5942	-0-	254	1	104	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	259	-0-	-6716	-0-	259	1			N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

02	5964	X	5379	-0-	-585	-0-	1172	1	4127	3	N	73	44	1			112
							80	9									
03	6603	X	4709	-0-	-1894	-0-	542	1	3969	3	N	180	205	1			87
							198	9									
04	6390	X	5118	-0-	-1272	-0-	1014	1	3908	3	N	178	178	1			87
							196	9									
05	6603	X	5016	-0-	-1587	-0-	1129	1	3627	3	N	236	236	1			87
							260	9									
06	5760	X	4052	-0-	-1708	-0-	857	1	2980	3	N	195	195	1			87
							215	9									
07	5952	X	5117	-0-	-835	-0-	1066	1	3810	3	N	219	218	1			88
							241	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	1009	1	3014	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	803	1	2184	3	Y	-0-					10
04	3150	X	2469	-0-	-681	-0-	634	1	1801	3	Y	31	31	1			10
							34	9									
05	4464	X	1979	-0-	-2485	-0-	526	1	1453	3	Y	-0-					10
06	4320	X	2879	-0-	-1441	-0-	845	1	2034	3	Y	-0-					10
07	4464	X	3471	-0-	-993	-0-	985	1	2486	3	Y	-0-					10

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

02	1932	N	638	-0-	-1294	-0-	155	1	461	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	2108	N	1622	-0-	-486	-0-	436	1	1186	3	Y	-0-					10
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	304	1	862	3	Y	31	31	1			10
							34	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	435	1	1200	3	Y	-0-					10
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	551	1	1327	3	Y	-0-					10
07	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	547	1	1381	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	2352	X	1570	-0-	-782	-0-	388	1	1160	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	802	1	2180	3	Y	-0-					10
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	1024	1	2908	3	Y	31	31	1			10
							34	9									
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	1091	1	3013	3	Y	-0-					10
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1138	1	2741	3	Y	-0-					10
07	4092	X	3318	-0-	-774	-0-	942	1	2376	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
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	111	1	331	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	155	1	420	3	Y	-0-					10
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	146	1	414	3	Y	31	31	1			10
							34	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	160	1	442	3	Y	-0-					10
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	199	1	478	3	Y	-0-					10
07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	221	1	559	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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	10	10	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	X	2538	-0-	-318	-0-	648	1	1890	3	Y	-0-					2
03	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	683	1	2158	3	Y	-0-					2
04	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	683	1	2272	3	Y	-0-					2
05	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	802	1	2219	3	Y	-0-					2
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	872	1	2137	3	Y	-0-					2
07	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	805	1	2207	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3898	-0-	-218	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4404	-0-	-153	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4109	-0-	-151	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4248	-0-	-154	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	294	-0-	-977	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4139	-0-	-31	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4190	-0-	-119	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4090	-0-	-80	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

02	4508	X	3657	-0-	-851	-0-	261	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4590	-0-	-618	-0-	324	1	4266	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4617	-0-	-423	-0-	323	1	4294	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4767	-0-	-441	-0-	337	1	4430	2	N	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	329	1	4215	2	N	-0-					-0-
*07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	350	1	4425	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	236	1	3063	2	N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	239	1	3150	2	N	-0-					-0-
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	223	1	2962	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3220	-0-	-252	-0-	227	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	217	1	2773	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	213	1	2688	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

02	4060	X	3671	-0-	-389	-0-	3671	2			Y	-0-					57
03	4495	X	4297	-0-	-198	-0-	4297	2			Y	-0-					57
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			Y	-0-					57
05	4495	X	4389	-0-	-106	-0-	4389	2			Y	-0-					57
06	DLQ	G-10	2321	-0-	2321	2321	2321	2			Y	-0-					57
07	DLQ	G-10	5462	-0-	5462	7783	5462	2			Y	-0-					57

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2486	-0-	-202	-0-	957	1	1529	3	N	-0-	3	1			89
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	633	1	2361	3	N	-0-					89
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	462	1	2548	3	N	-0-					89
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	330	1	2932	3	N	-0-					89
06	2880	X	2569	-0-	-311	-0-	1600	1	969	3	N	-0-					89
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	938	1	2480	3	N	-0-					89

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	3634	-0-	-1070	-0-	898	1	2736	3	Y	-0-					11
03	5456	X	4296	-0-	-1160	-0-	1021	1	3275	3	Y	-0-					11
04	5280	X	4143	-0-	-1137	-0-	974	1	3169	3	Y	-0-					11
05	5456	X	4071	-0-	-1385	-0-	917	1	3154	3	Y	-0-					11
06	4680	X	4282	-0-	-398	-0-	1061	1	3221	3	Y	-0-					11
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	1193	1	3213	3	Y	-0-					11

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
02	5348	X	5301	-0-	-47	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4087	-0-	-1643	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4783	-0-	-947	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5360	-0-	-499	-0-	5360	2			N	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			10

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
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2026

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	355	1	4082	2	N	-0-					70
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	333	1	4629	2	N	-0-					70
04	4800	X	4260	-0-	-540	-0-	326	1	3934	2	N	-0-					70
05	4960	X	4086	-0-	-874	-0-	349	1	3737	2	N	-0-					70
06	4800	X	3933	-0-	-867	-0-	374	1	3559	2	N	-0-					70
07	4960	X	1191	-0-	-3769	-0-	1191	1			N	-0-					70

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	9	1	3864	2	N	-0-					-0-
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

02	3864	X	3750	-0-	-114	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4058	-0-	-220	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4117	-0-	-23	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	66	-0-	-3954	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2026

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3556	X	2408	-0-	-1148	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2751	-0-	-845	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	19	-0-	-3341	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	88	-0-	-3260	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1224	-0-	-698	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	626	-0-	-874	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1061	-0-	-396	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	72	1	241	3	Y	-0-					5
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	37	1	111	3	Y	-0-					5
04	570	N	333	-0-	-237	-0-	80	1	253	3	Y	-0-					5
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	83	1	274	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
06	570	X	354	-0-	-216	-0-	80	1	274	3	Y	-0-					5
07	341	X	164	-0-	-177	-0-	39	1	125	3	Y	-0-					5

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			5
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

02	2912	X	1972	-0-	-940	-0-	692	1	1280	3	Y	-0-					20
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1121	1	2352	3	Y	-0-					20
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	1080	1	2439	3	Y	-0-					20
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	1202	1	2528	3	Y	-0-					20
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1190	1	2596	3	Y	-0-					20
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	1224	1	2403	3	Y	11	11	1			20
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

02	5320	X	5299	-0-	-21	-0-	4354	1	932	3	Y	12					17
							13	9									
03	5890	X	5683	-0-	-207	-0-	5108	1	575	3	Y	-0-					17
04	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	4068	1	1381	3	Y	-0-					17
05	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	4597	1	1552	3	Y	-0-					17
06	5670	X	5496	-0-	-174	-0-	4136	1	1360	3	Y	-0-					17
07	5859	X	5760	-0-	-99	-0-	4451	1	1309	3	Y	-0-					17

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2376	1	509	3	Y	23					28
							25	9									
03	3410	X	2296	-0-	-1114	-0-	2064	1	232	3	Y	-0-					28
04	3300	X	2311	-0-	-989	-0-	1725	1	586	3	Y	-0-					28
05	3410	X	1476	-0-	-1934	-0-	1103	1	373	3	Y	-0-					28
06	3120	X	1730	-0-	-1390	-0-	1302	1	428	3	Y	-0-					28
07	3224	X	1878	-0-	-1346	-0-	1451	1	427	3	Y	-0-					28

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	11	1			4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	11	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	19	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

02	7840	X	7458	-0-	-382	-0-	1376	1	6067	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	1582	1	7128	3	Y	6					10
							7	9									
04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	1551	1	7038	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
05	8494	X	8441	-0-	-53	-0-	1537	1	6904	3	Y	-0-					4
06	8430	X	8242	-0-	-188	-0-	1604	1	6620	3	Y	16	19	1			1
							18	9									
07	8897	X	8385	-0-	-512	-0-	1669	1	6716	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4636	-0-	-152	-0-	1179	1	3457	3	Y	-0-					42
03	5301	X	4972	-0-	-329	-0-	1300	1	3648	3	Y	22					64
							24	9									
04	5130	X	4693	-0-	-437	-0-	1312	1	3381	3	Y	-0-					64
05	5146	X	4726	-0-	-420	-0-	1412	1	3314	3	Y	-0-					64
06	4980	X	4401	-0-	-579	-0-	1397	1	3004	3	Y	-0-					64
07	5146	X	4414	-0-	-732	-0-	1440	1	2974	3	Y	-0-					64

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	1714	-0-	-386	-0-	436	1	1278	3	Y	-0-					42
03	2325	X	1917	-0-	-408	-0-	497	1	1396	3	Y	22					64
							24	9									
04	2220	X	1766	-0-	-454	-0-	494	1	1272	3	Y	-0-					64
05	2263	X	1854	-0-	-409	-0-	554	1	1300	3	Y	-0-					64
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	619	1	1332	3	Y	-0-					64
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	672	1	1389	3	Y	-0-					64

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2301	-0-	-669	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			Y	-0-					19
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	1			Y	-0-					19
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	1			Y	-0-					19
05	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	1			Y	-0-					19
06	1800	X	1322	-0-	-478	-0-	1322	1			Y	-0-					19
07	1860	X	1303	-0-	-557	-0-	1303	1			Y	-0-					19

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2688	X	1194	-0-	-1494	-0-	1194	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2976	X	1785	-0-	-1191	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	1383	-0-	-1497	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2215	-0-	-761	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1114	-0-	-684	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	N	1810	-0-	-94	-0-	903	1	907	3	Y	-0-					20
03	2108	N	1898	-0-	-210	-0-	1024	1	874	3	Y	-0-					20
04	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	843	1	1093	3	Y	-0-					20
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1157	1	945	3	Y	-0-					20
06	2190	X	1929	-0-	-261	-0-	1116	1	813	3	Y	-0-					20
07	2015	X	1954	-0-	-61	-0-	920	1	1034	3	Y	-0-					20

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 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
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	479	1	2055	3	N	-0-					8
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	534	1	2357	3	N	-0-					8
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	507	1	2300	3	N	-0-					8
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	523	1	2340	3	N	-0-					8
06	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	525	1	2164	3	N	-0-					8
07	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	544	1	2254	3	N	-0-					8

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					9
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	2	Y	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					50
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					50
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1281	3	54	9	Y	49	49	1			50
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					50
06	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					50
07	1395	X	1025	-0-	-370	-0-	1025	3			Y	-0-					50

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	1800	1	4403	3	Y	2					22
							2	9									
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1163	1	5778	3	Y	2					24
							2	9									
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1154	1	5542	3	Y	2	2	1			24
							2	9									
05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	1221	1	5680	3	Y	-0-					24
06	6720	X	6491	-0-	-229	-0-	1243	1	5248	3	Y	-0-					24
07	6944	X	6360	-0-	-584	-0-	1258	1	5102	3	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3941	-0-	-539	-0-	1546	1	2395	3	Y	-0-					4
03	4960	X	4270	-0-	-690	-0-	1109	1	3161	3	Y	-0-					4
04	4710	X	3873	-0-	-837	-0-	996	1	2877	3	Y	-0-					4
05	4867	X	4129	-0-	-738	-0-	1087	1	3042	3	Y	-0-					4
06	4710	X	3766	-0-	-944	-0-	1027	1	2739	3	Y	-0-					4
07	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	1019	1	2915	3	Y	-0-					4

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	Y	-0-					28
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	3	Y	-0-					28

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 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
02	6860	X	6208	-0-	-652	-0-	503	1	5705	2	Y	-0-					114
03	7688	X	478	-0-	-7210	-0-	478	2			Y	-0-	102	1			12
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					12
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	53	1			74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3418	-0-	-110	-0-	804 30	1 9	2584	3	Y	27	22	1			7
03	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	893 14	1 9	2673	3	Y	13					20
04	3780	X	3700	-0-	-80	-0-	1113 11	1 9	2576	3	Y	10	22	1			8
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	1351	1	2803	3	Y	-0-					8
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1653 34	1 9	2271	3	Y	31	37	1			2
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	2044	1	1982	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

02	5908	X	5321	-0-	-587	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6589	-0-	-200	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
06	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
07	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

02	2184	X	1088	-0-	-1096	-0-	1088	1			Y	-0-					20
03	2418	X	1359	-0-	-1059	-0-	1359	1			Y	-0-					20
04	1650	X	1169	-0-	-481	-0-	1169	1			Y	-0-					20
05	1705	X	1545	-0-	-160	-0-	1545	1			Y	-0-					20
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	1			Y	-0-					20
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1427	1	189	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	534	1	2805	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	1215	1	2676	3	Y	-0-					3
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	1259	1	2614	3	Y	-0-					3
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1154	1	2854	3	Y	-0-					3
06	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	1139	1	2628	3	Y	-0-					3
07	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	1069	1	2661	3	Y	-0-					3

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					81
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					81
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					81
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					81
06	DLQ G-10		262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					81
07	DLQ G-10		209	-0-	209	471	209	2			Y	-0-					81

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

02	1372	X	1271	-0-	-101	-0-	582	1	689	3	Y	-0-					1
03	1519	X	1459	-0-	-60	-0-	412	1	1047	3	Y	-0-					1
04	1470	X	1431	-0-	-39	-0-	417	1	1014	3	Y	-0-					1
05	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	431	1	1011	3	Y	-0-					1
06	1410	X	1409	-0-	-1	-0-	442	1	967	3	Y	-0-					1
07	1488	X	1481	-0-	-7	-0-	479	1	1002	3	Y	-0-					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

02	1484	N	1440	-0-	-44	-0-	320	1	1120	3	Y	-0-					24
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	303	1	1345	3	Y	-0-					24
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	319	1	1375	3	Y	1	1	1			24
							1	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	322	1	1357	3	Y	-0-					24
06	1590	X	1580	-0-	-10	-0-	325	1	1255	3	Y	-0-					24
07	1767	X	1659	-0-	-108	-0-	348	1	1311	3	Y	-0-					24

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	546	1	3800	3	Y	-0-					4
03	4495	X	4371	-0-	-124	-0-	674	1	3697	3	Y	-0-					4
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	633	1	4048	3	Y	-0-					4
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	583	1	4252	3	Y	-0-					4
06	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	655	1	3949	3	Y	-0-					4
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	773	1	4103	3	Y	-0-	4	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	31	1			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2	EXT	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	338	1	4616	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5362	-0-	-63	-0-	358	1	5004	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5185	-0-	-65	-0-	579	1	4606	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5312	-0-	-175	-0-	612	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5082	-0-	-228	-0-	447	1	4635	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	528	1	4752	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5488	X	5000	-0-	-488	-0-	1678	1	3322	3	Y	-0-	5	1			31
03	6076	X	5452	-0-	-624	-0-	2735	1	2717	3	Y	-0-					31
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	1533	1	4112	3	Y	1					32
							1	9									
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	1565	1	4280	3	Y	-0-					32
06	5370	X	5328	-0-	-42	-0-	1575	1	3753	3	Y	-0-					32
07	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	1603	1	4013	3	Y	-0-					32

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	327	1	4530	2	Y	-0-					75
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	353	1	4825	2	Y	-0-					75
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	327	1	4644	2	Y	-0-					75
05	5363	X	5225	-0-	-138	-0-	321	1	4904	2	Y	-0-					75
06	DLQ	G-10	5062	-0-	5062	5062	340	1	4722	2	Y	-0-					75
07	DLQ	G-10	5422	-0-	5422	10484	319	1	5103	2	Y	-0-					75

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

02	1036	N	583	-0-	-453	-0-	63	1	520	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	926	-0-	-438	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	931	-0-	-299	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					20
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	1			Y	-0-					20
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
07	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	3248	X	3063	-0-	-185	-0-	707	1	2356	3	Y	-0-					2
03	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	874	1	2643	3	Y	-0-					2
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	845	1	2666	3	Y	-0-					2
05	3379	X	3245	-0-	-134	-0-	746	1	2482	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
06	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	740	1	2518	3	Y	-0-					2
07	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	850	1	2723	3	Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

02	924	X	912	-0-	-12	-0-	100	1	162	3	N	591	621	1			289
							650	9									
03	1054	X	1006	-0-	-48	-0-	427	3	579	9	N	526	762	1			53
04	1350	X	790	-0-	-560	-0-	1	1	238	3	N	501	503	1			51
							551	9									
05	1395	X	837	-0-	-558	-0-	101	1	36	3	N	636	637	1			50
							700	9									
06	1350	X	685	-0-	-665	-0-	3	1	120	3	N	511	510	1			51
							562	9									
07	1023	X	638	-0-	-385	-0-	53	1	101	3	N	440	442	1			49
							484	9									

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4					173
03	744	N	431	-0-	-313	-0-	381	2	50	9	Y	45					218
04	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	2			Y	-0-	168	1			50
05	558	N	287	-0-	-271	-0-	286	2	1	9	Y	1					51
06	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	2			Y	-0-					51
07	DLQ G-10		425	-0-	425	855	380	2	45	9	Y	41					92

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			Y	-0-					2
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			Y	-0-					2
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	1			Y	-0-					2
05	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

02	4004	X	3574	-0-	-430	-0-	760	1	2814	3	Y	-0-					17
03	4433	X	3350	-0-	-1083	-0-	556	1	2794	3	Y	-0-					17
04	4290	X	3597	-0-	-693	-0-	676	1	2921	3	Y	-0-					17
05	3968	X	3559	-0-	-409	-0-	711	1	2848	3	Y	-0-					17
06	3840	X	3557	-0-	-283	-0-	725	1	2832	3	Y	-0-					17
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	845	1	3303	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			10

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
02	2996	X	2672	-0-	-324	-0-	510	1	2162	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3100	-0-	-217	-0-	564	1	2536	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2963	-0-	-247	-0-	546	1	2417	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	564	1	2394	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	1570	-0-	-1550	-0-	437	1	1133	2	N	-0-					-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	419	1	3381	2	N	-0-					-0-

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
02	2184	N	1443	-0-	-741	-0-	5	1	1438	2	N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	24	1	2072	2	N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	41	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	27	1	1876	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1891	-0-	-149	-0-	414	1	1477	2	N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	38	1	1998	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
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	1			Y	-0-					2
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	1			Y	-0-					2
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	1			Y	-0-					2
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1716	1	4251	3	Y	-0-					3
03	6262	X	5858	-0-	-404	-0-	1774	1	4084	3	Y	-0-					3
04	6060	X	5879	-0-	-181	-0-	1776	1	4103	3	Y	-0-					3
05	6603	X	6131	-0-	-472	-0-	1728	1	4403	3	Y	-0-					3
06	6390	X	6035	-0-	-355	-0-	1696	1	4339	3	Y	-0-					3
07	6603	X	6276	-0-	-327	-0-	1894	1	4382	3	Y	-0-					3

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
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	501	-0-	-1483	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	1161	-0-	-1350	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	852	-0-	-1578	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1008	-0-	-1503	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	1568	X	1314	-0-	-254	-0-	252	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	279	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1154	-0-	-16	-0-	270	1	884	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	466	-0-	-991	-0-	279	1	187	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	410	-0-	-1570	-0-	270	1	140	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	995	-0-	-1051	-0-	279	1	716	2	N	-0-					-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
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	971	-0-	-1261	-0-	971	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
02	3304	X	3136	-0-	-168	-0-	213	1	2923	2	N	-0-					25
03	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	236	1	3216	2	N	-0-					25
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	228	1	3143	2	N	-0-					25
05	3472	X	3241	-0-	-231	-0-	236	1	2982	2	N	21					46
							23	9									
06	3360	X	3307	-0-	-53	-0-	228	1	3079	2	N	-0-					46
07	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	236	1	2956	2	N	-0-					46

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
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	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
02	6860	X	2733	-0-	-4127	-0-	107	1	2626	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	1213	-0-	-6041	-0-	137	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	59	-0-	-6871	-0-	59	1			N	-0-					-0-
05	7161	X	3509	-0-	-3652	-0-	372	1	3137	2	N	-0-					-0-
06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	234	1	6902	2	N	-0-					-0-
07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	174	1	7450	2	N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	285	-0-	-79	-0-	283	1	2	3	Y	-0-					27
03	403	X	302	-0-	-101	-0-	8	1	294	3	Y	-0-					27
04	330	X	318	-0-	-12	-0-	40	1	277	3	Y	1	1	1			27
							1	9									
05	341	X	325	-0-	-16	-0-	38	1	287	3	Y	-0-					27
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	Y	-0-					27
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					215
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					215
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					215
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	159	2	51	9	Y	46	184	1			77
06	DLQ G-10		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					77
07	DLQ G-10		164	-0-	164	324	164	2			Y	-0-					77

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

02	4480	X	3826	-0-	-654	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4340	-0-	-620	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3813	-0-	-687	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4179	-0-	-471	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4083	-0-	-117	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

02	4564	X	4451	-0-	-113	-0-	1561	1	2890	3	Y	-0-					20
03	4836	X	4159	-0-	-677	-0-	1342	1	2817	3	Y	-0-					20
04	4680	X	4299	-0-	-381	-0-	1319	1	2980	3	Y	-0-					20
05	4929	X	4768	-0-	-161	-0-	1537	1	3231	3	Y	-0-					20
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	1590	1	3471	3	Y	-0-					20
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	1684	1	3306	3	Y	11	11	1			20
							12	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

02	2408	N	1683	-0-	-725	-0-	613	1	1070	3	Y	-0-					27
03	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	840	1	1385	3	Y	-0-					27
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	669	1	1187	3	Y	-0-					27
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	565	1	1452	3	Y	-0-					27
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	814	1	1661	3	Y	-0-					27
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	940	1	1553	3	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	1484	X	1278	-0-	-206	-0-	138	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	1376	-0-	-267	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1457	-0-	-73	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1470	-0-	-111	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1266	-0-	-253	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

02	4200	X	4072	-0-	-128	-0-	1051	1	3021	3	Y	-0-					33
03	4681	X	4285	-0-	-396	-0-	1319	1	2966	3	Y	-0-					33
04	4530	X	4362	-0-	-168	-0-	1142	1	3220	3	Y	-0-	18	1			15
05	4681	X	4462	-0-	-219	-0-	1172	1	3290	3	Y	-0-					15
06	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	1099	1	3097	3	Y	-0-					15
07	4495	X	4375	-0-	-120	-0-	1136	1	3196	3	Y	39					54
							43	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	199	1	17	9	Y	15	16	1			1
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	-0-					1
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	1	10	9	Y	9					10
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-					10
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	643	1	18	9	Y	16	16	1			10
07	682	X	362	-0-	-320	-0-	362	1			Y	-0-					10

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	357	1	2951	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
05	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2252	-0-	-808	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1829	-0-	-1333	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	1960	X	1821	-0-	-139	-0-	197	1	1624	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1902	-0-	-113	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1910	-0-	-40	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	11	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	11	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	19	1			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2990	-0-	-62	-0-	660	1	2300	3	Y	27	22	1			7
							30	9									
03	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	794	1	2424	3	Y	13					20
							14	9									
04	3270	X	3244	-0-	-26	-0-	953	1	2280	3	Y	10	22	1			8
							11	9									
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	1092	1	2438	3	Y	-0-					8
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	1237	1	2248	3	Y	31	37	1			2
							34	9									
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	1276	1	2088	3	Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008	N	920	-0-	-88	-0-	204	1	716	3	Y	-0-					1
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
04	870	N	424	-0-	-446	-0-	87	1	337	3	Y	-0-					1
05	1023	N	819	-0-	-204	-0-	194	1	625	3	Y	-0-					1
06	990	X	576	-0-	-414	-0-	129	1	447	3	Y	-0-					1
07	1023	X	789	-0-	-234	-0-	173	1	616	3	Y	-0-					1

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	2800	N	2139	-0-	-661	5386	85	1	2054	2	Y	-0-					10
03	3100	N	2191	-0-	-909	4477	102	1	2089	2	Y	-0-					10
04	3000	N	2191	-0-	-809	3668	96	1	2095	2	Y	-0-					10
05	3100	N	2188	-0-	-912	2756	93	1	2095	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		1991	-0-	1991	4747	92	1	1895	2	Y	4					14
							4	9									
07	3100	N	2202	-0-	-898	3849	96	1	2106	2	Y	-0-					14

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
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8825	2	32	9	N	29					81
03	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16789	2	24	9	N	22					103
04	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17646	2	23	9	N	21					124
05	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	17881	2	11	9	N	10	37	1			97
06	8790	X	8620	-0-	-170	-0-	8597	2	23	9	N	21					118
07	9083	X	8713	-0-	-370	-0-	8709	2	4	9	N	4					122

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
02	4144	X	3083	-0-	-1061	-0-	408	1	2675	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3685	-0-	-469	-0-	492	1	3193	2	N	-0-					-0-
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	458	1	2927	2	N	-0-					-0-
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	504	1	3143	2	N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	493	1	3193	2	N	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	522	1	3243	2	N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2451	-0-	-41	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2361	-0-	-467	-0-	696	1	1665	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2731	-0-	-400	-0-	801	1	1930	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2442	-0-	-588	-0-	729	1	1713	2	N	-0-					-0-
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	797	1	2151	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	790	-0-	-1850	-0-	761	1	29	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	799	-0-	-1929	-0-	799	1			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2543	-0-	-257	106	2543	2			N	-0-					-0-
03	3093	X	2987	-0-	-106	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	568	1	3720	2	N	-0-					-0-
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	647	1	4197	2	N	-0-					-0-
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	600	1	3835	2	N	-0-					-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	624	1	3893	2	N	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	596	1	3864	2	N	-0-					-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	598	1	3718	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	252	1	793	2	N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	279	1	925	2	N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	270	1	887	2	N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	279	1	903	2	N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	270	1	860	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	279	1	857	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14924	X	11088	-0-	-3836	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	11811	-0-	-4681	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	11899	-0-	-3881	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14226	-0-	-2080	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15479	-0-	-301	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
07	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3416	X	3085	-0-	-331	-0-	105	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	116	1	3582	2	N	-0-					-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	114	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	122	1	3694	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3468	-0-	-102	-0-	118	1	3350	2	N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	112	1	3853	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1568	-0-	-202	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	748	1	7581	2	N	-0-					-0-
03	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	859	1	9022	2	N	-0-					-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	834	1	8307	2	N	-0-					-0-
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	862	1	9425	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	950	-0-	-4780	-0-	802	1	148	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	862	-0-	-5059	-0-	862	1			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4342	-0-	-1230	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
06	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7196	X	7045	-0-	-151	-0-	7009	2	36	9	N	33					122
03	7967	X	7514	-0-	-453	-0-	7506	2	8	9	N	7					129
04	7710	X	7440	-0-	-270	-0-	7425	2	15	9	N	14					143
05	7967	X	7523	-0-	-444	-0-	7491	2	32	9	N	29					172
06	7560	X	7266	-0-	-294	-0-	7266	2			N	-0-	154	1			18
07	7812	X	294	-0-	-7518	-0-	294	2			N	-0-					18

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4956	X	4617	-0-	-339	-0-	872	1	3745	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	5580	X	4285	-0-	-1295	-0-	791	1	3494	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	3968	-0-	-1432	-0-	716	1	3251	3	Y	1					1
							1	9									
05	5580	X	731	-0-	-4849	-0-	133	1	598	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	5220	X	1781	-0-	-3439	-0-	348	1	1433	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	2187	-0-	-2928	-0-	425	1	1762	3	Y	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	18	1	2882	2	N	-0-					-0-
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	150	1	2578	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	1995	-0-	-764	-0-	79	1	1916	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3537	-0-	537	537	236	1	3301	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3504	-0-	404	941	297	1	3207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	1390	1	5162	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
03	7223	X	6938	-0-	-285	-0-	1459	1	5472	3	Y	6					10
							7	9									
04	6990	X	6950	-0-	-40	-0-	1395	1	5549	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
05	7285	X	6980	-0-	-305	-0-	1634	1	5346	3	Y	-0-					4
06	7050	X	6736	-0-	-314	-0-	1885	1	4833	3	Y	16	19	1			1
							18	9									
07	7285	X	6809	-0-	-476	-0-	1909	1	4900	3	Y	-0-					1

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	990	1	1727	3	Y	-0-					26
03	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	850	1	1401	3	Y	-0-					26
04	2850	N	2395	-0-	-455	-0-	863	1	1532	3	Y	-0-					26
05	2945	N	2261	-0-	-684	-0-	633	1	1628	3	Y	-0-					26
06	2910	X	2356	-0-	-554	-0-	775	1	1581	3	Y	-0-					26
07	3007	X	2324	-0-	-683	-0-	876	1	1448	3	Y	-0-					26

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	128	1	1717	2	Y	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	143	1	2166	2	Y	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	236	1	1959	2	Y	-0-					-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	159	1	2117	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1974	-0-	-246	-0-	172	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1136	-0-	-1158	-0-	110	1	1026	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	111	-0-	-225	-0-	41	1	70	2	N	-0-					-0-
03	372	X	62	-0-	-310	-0-	27	1	35	2	N	-0-					-0-
04	360	X	57	-0-	-303	-0-	27	1	30	2	N	-0-					-0-
05	248	X	154	-0-	-94	-0-	39	1	115	2	N	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	70	1	445	2	N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	1969	1	2103	3	Y	7	71	1			6
							8	9									
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1208	1	2179	3	Y	-0-					6
04	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	1007	1	2038	3	Y	20					26
							22	9									
05	4526	X	2614	-0-	-1912	-0-	905	1	1591	3	Y	107	22	1			111
							118	9									
06	4380	X	2792	-0-	-1588	-0-	1097	1	1695	3	Y	-0-					111
07	4526	X	3337	-0-	-1189	-0-	1375	1	1936	3	Y	24	88	1			47
							26	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	117	1	194	2	N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	438	1	994	2	N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	391	1	725	2	N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	257	1	549	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	494	-0-	-886	-0-	205	1	289	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	447	-0-	-700	-0-	161	1	286	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	288	1	17	9	Y	15	16	1			1
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	1			Y	-0-					1
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	1	10	9	Y	9					10
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	1			Y	-0-					10
06	1320	X	834	-0-	-486	-0-	816	1	18	9	Y	16	16	1			10
07	1364	X	1194	-0-	-170	-0-	1194	1			Y	-0-					10

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	5350	-0-	-1426	-0-	5325	3	25	9	Y	23					28
03	7502	X	7413	-0-	-89	-0-	7413	3			Y	-0-					28
04	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	3			Y	-0-					28
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3			Y	-0-					28
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3			Y	-0-					28
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	3			Y	-0-					28

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
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	442	1	1288	3	Y	-0-					2
03	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	389	1	1229	3	Y	-0-					2
04	1680	N	1192	-0-	-488	-0-	276	1	916	3	Y	-0-					2
05	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	400	1	1108	3	Y	-0-					2
06	1950	X	1605	-0-	-345	-0-	465	1	1140	3	Y	-0-					2
07	1922	X	1761	-0-	-161	-0-	468	1	1284	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2026

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
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	702	1	3015	3	Y	-0-					1
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	736	1	3252	3	Y	-0-					1
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	678	1	3076	3	Y	-0-					1
05	4123	X	3871	-0-	-252	-0-	707	1	3164	3	Y	-0-					1
06	3990	X	3806	-0-	-184	-0-	743	1	3063	3	Y	-0-					1
07	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	780	1	3228	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	6076	X	4914	-0-	-1162	-0-	1447	1	3467	3	Y	-0-					23
03	6727	X	5920	-0-	-807	-0-	1762	1	4158	3	Y	-0-					23
04	6510	X	5618	-0-	-892	-0-	1823	1	3795	3	Y	-0-					23
05	6665	X	6284	-0-	-381	-0-	2129	1	4155	3	Y	-0-					23
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	1833	1	4263	3	Y	-0-					23
07	5921	X	5498	-0-	-423	-0-	1653	1	3845	3	Y	-0-					23

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9235

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 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
02	3836	X	2886	-0-	-950	-0-	348	1 4 9	2534	2	Y	4	8	1			10
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	494	1 7 9	5897	2	Y	6	8	1			8
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	507	1 3 9	5860	2	Y	3	7	1			4
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	510	1 3 9	5415	2	Y	3					7
06	DLQ G-10		8808	-0-	8808	8808	513	1 3 9	8292	2	Y	3					10
*07	DLQ G-10		4519	-0-	4519	13327	506	1 2 9	4011	2	Y	2					12

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	1109	-0-	-2391	-0-	134	1 4 9	971	2	Y	4	8	1			10
03	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	210	1 7 9	2506	2	Y	6	8	1			8
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	239	1 3 9	2759	2	Y	3	7	1			4
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	244	1 3 9	2595	2	Y	3					7
06	DLQ G-10		3349	-0-	3349	3349	195	1 3 9	3151	2	Y	3					10
*07	DLQ G-10		2111	-0-	2111	5460	236	1 2 9	1873	2	Y	2					12

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	5887	-0-	-1477	-0-	506	1	5381	2	Y	-0-					2
03	7781	X	7719	-0-	-62	-0-	661	1	7058	2	Y	-0-					2
04	7530	X	7408	-0-	-122	-0-	611	1	6797	2	Y	-0-					2
05	7564	X	4720	-0-	-2844	-0-	450	1	4270	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		7943	-0-	7943	7943	661	1	7282	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		7682	-0-	7682	15625	663	1	7019	2	Y	-0-					2

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	2602	-0-	-3278	-0-	314	1 4 9	2284	2	Y	4	8	1			10
03	6510	X	6219	-0-	-291	-0-	480	1 7 9	5732	2	Y	6	8	1			8
04	5880	X	5419	-0-	-461	-0-	431	1 3 9	4985	2	Y	3	7	1			4
05	6076	X	5541	-0-	-535	-0-	477	1 3 9	5061	2	Y	3					7
06	DLQ G-10		7834	-0-	7834	7834	456	1 3 9	7375	2	Y	3					10
*07	DLQ G-10		4330	-0-	4330	12164	485	1 2 9	3843	2	Y	2					12

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
02	3808	X	2424	-0-	-1384	-0-	293	1	2127	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	427	1	5101	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	431	1	4979	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	455	1	4832	2	Y	3					7
							3	9									
06	DLQ G-10		7401	-0-	7401	7401	431	1	6967	2	Y	3					10
							3	9									
*07	DLQ G-10		4010	-0-	4010	11411	449	1	3559	2	Y	2					12
							2	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1			10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			8
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

02	1764	N	1643	-0-	-121	-0-	329	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	412	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	391	1	1722	2	N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	406	1	1583	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1624	-0-	-776	-0-	392	1	1232	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1679	-0-	-491	-0-	429	1	1250	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

02	4312	X	4132	-0-	-180	-0-	521	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4411	-0-	-363	-0-	588	1	3823	2	N	-0-					-0-
04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	567	1	4136	2	N	-0-					-0-
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	551	1	4328	2	N	-0-					-0-
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	527	1	4161	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	553	1	4201	2	N	-0-					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					2
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					2
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					2
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					2
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					2
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					2

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
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	529	1	113	3	Y	12					17
							13	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	706	1	79	3	Y	-0-					17
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	263	1	89	3	Y	-0-					17
05	713	N	200	-0-	-513	-0-	150	1	50	3	Y	-0-					17
06	750	X	115	-0-	-635	-0-	87	1	28	3	Y	-0-					17
07	775	X	177	-0-	-598	-0-	137	1	40	3	Y	-0-					17

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
02	3724	X	3684	-0-	-40	-0-	696	1	2988	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	740	1	3269	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	2444	-0-	-1546	-0-	441	1	2003	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3014	-0-	-1078	-0-	548	1	2452	3	Y	13					13
							14	9									
06	3960	X	3333	-0-	-627	-0-	651	1	2682	3	Y	-0-					13
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	913	1	3781	3	Y	9	10	1			12
							10	9									

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
02	2430	N	2076	-0-	-354	-0-	479	1	1597	3	Y	-0-					2
03	2542	N	1839	-0-	-703	-0-	457	1	1382	3	Y	-0-					2
04	2460	X	1722	-0-	-738	-0-	415	1	1307	3	Y	-0-					2
05	2542	X	2468	-0-	-74	-0-	566	1	1885	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
06	3330	X	1907	-0-	-1423	-0-	433	1	1474	3	Y	-0-					2
07	2294	X	1632	-0-	-662	-0-	388	1	1244	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	104	1	972	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

02	3528	X	3511	-0-	-17	-0-	810	1	2701	3	Y	-0-					2
03	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	939	1	2839	3	Y	-0-					2
04	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	876	1	2763	3	Y	-0-					2
05	3875	X	3585	-0-	-290	-0-	825	1	2743	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
06	3750	X	3207	-0-	-543	-0-	728	1	2479	3	Y	-0-					2
07	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	872	1	2793	3	Y	-0-					2

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	19	1	52	2	N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	3416	X	1503	-0-	-1913	-0-	156	1	1347	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	344	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	1354	1	864	2	N	-0-					-0-
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	504	1	1489	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1855	-0-	-485	-0-	506	1	1349	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	1070	-0-	-1348	-0-	253	1	817	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
02	3220	X	3198	-0-	-22	-0-	1122	1	2076	3	Y	-0-					20
03	4402	X	3963	-0-	-439	-0-	1279	1	2684	3	Y	-0-					20
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	1345	1	3037	3	Y	-0-					20
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	1544	1	3245	3	Y	-0-					20
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	1402	1	3060	3	Y	-0-					20
07	4526	X	4418	-0-	-108	-0-	1487	1	2919	3	Y	11	11	1			20
							12	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4200	X	4174	-0-	-26	-0-	544	1	3630	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	572	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4259	-0-	-61	-0-	703	1	3556	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3870	-0-	-749	-0-	558	1	3312	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	1521	-0-	-2949	-0-	403	1	1118	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3499	-0-	-1120	-0-	665	1	2834	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
02	4452	X	1094	-0-	-3358	-0-	384	1	710	3	Y	-0-					11
03	4929	X	2285	-0-	-2644	-0-	738	1	1547	3	Y	-0-					11
04	3300	X	2292	-0-	-1008	-0-	703	1	1589	3	Y	-0-					11
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	768	1	1615	3	Y	-0-					11
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1045	1	2280	3	Y	-0-					11
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	1236	1	2426	3	Y	5	6	1			10
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1383	1	8	3	Y	-0-					26
03	1550	X	1512	-0-	-38	-0-	39	1	1473	3	Y	-0-					26
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	214	1	1475	3	Y	2	1	1			27
							2	9									
05	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	197	1	1512	3	Y	-0-					27
06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	168	1	1480	3	Y	-0-					27
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	175	1	1568	3	Y	-0-					27

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					20
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	40	1	83	3	Y	-0-					20
06	90	X	8	-0-	-82	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					20
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	86	1	169	3	Y	11	11	1			20
							12	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	448	N	231	-0-	-217	-0-	201	3	30	9	Y	27	22	1			7
03	403	N	18	-0-	-385	-0-	4	1	14	9	Y	13					20
04	420	N	232	-0-	-188	-0-	221	1	11	9	Y	10	22	1			8
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	1			Y	-0-					8
06	420	X	233	-0-	-187	-0-	199	1	34	9	Y	31	37	1			2
07	248	X	45	-0-	-203	-0-	45	1			Y	-0-					2

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 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
02	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	1642	1	4905	2	N	-0-					7
03	6603	X	6506	-0-	-97	-0-	1763	1	4743	2	N	-0-					7
04	6390	X	5587	-0-	-803	-0-	546	1	5041	2	N	-0-					7
05	6603	X	5741	-0-	-862	-0-	564	1	5177	2	N	-0-					7
06	6390	X	4275	-0-	-2115	-0-	528	1	3747	2	N	-0-					7
07	6603	X	4273	-0-	-2330	-0-	546	1	3727	2	N	-0-					7

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	805	-0-	-7	-0-	515	1	290	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	502	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	487	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	548	1	5245	2	N	-0-					-0-
06	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	828	1	7287	2	N	-0-					-0-
07	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	735	1	6844	2	N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4114	-0-	-86	-0-	345	1	3769	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	376	1	4162	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4344	-0-	-156	-0-	532	1	3812	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4500	-0-	-88	-0-	382	1	4118	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4323	-0-	-87	-0-	448	1	3875	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	460	1	3990	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	57	1	1060	2	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1070	2	N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	61	1	1166	2	N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	75	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	2	N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	336	1	4250	3	Y	-0-					20
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	389	1	4504	3	Y	-0-					20
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	670	1	4371	3	Y	-0-					20
05	5084	X	4562	-0-	-522	-0-	479	1	4083	3	Y	-0-					20
06	4920	X	4653	-0-	-267	-0-	470	1	4183	3	Y	-0-					20
07	5208	X	4779	-0-	-429	-0-	207	1	4572	3	Y	-0-					20

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2744	X	2689	-0-	-55	-0-	220	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	220	1	2756	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2862	-0-	-318	-0-	333	1	2529	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	236	1	2730	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2850	-0-	-330	-0-	288	1	2562	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	358	1	2576	2	N	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1624	N	1437	-0-	-187	-0-	635	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	370	-0-	-932	-0-	151	1	219	2	N	-0-					-0-
04	960	N	424	-0-	-536	-0-	209	1	215	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	444	-0-	-1137	-0-	179	1	265	2	N	-0-					-0-
06	360	N	231	-0-	-129	-0-	141	1	90	2	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	522	1	1146	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	252	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1950	-0-	-1150	-0-	279	1	1671	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1863	-0-	-417	-0-	270	1	1593	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1098	-0-	-2002	-0-	279	1	819	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	943	-0-	-2057	-0-	270	1	673	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	548	-0-	-2552	-0-	279	1	269	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2716	X	2587	-0-	-129	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1977	-0-	-933	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1903	-0-	-949	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2677	-0-	-83	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1674	-0-	-1178	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800	N	3350	-0-	550	550	1672	1	1678	3	Y	-0-					20
03	3100	N	3798	-0-	698	1248	2048	1	1750	3	Y	-0-					20
04	3000	N	2465	-0-	-535	713	1073	1	1392	3	Y	-0-					20
05	2976	X	1307	-0-	-1669	-0-	719	1	588	3	Y	-0-					20
06	3690	X	2779	-0-	-911	-0-	1608	1	1171	3	Y	-0-					20
07	3813	X	2915	-0-	-898	-0-	1372	1	1543	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 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
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	585	1	1273	3	Y	-0-					6
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	504	1	1165	3	Y	-0-					6
04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	704	1	838	3	Y	-0-					6
05	1922	N	1654	-0-	-268	-0-	494	1	1160	3	Y	-0-					6
06	1980	X	1869	-0-	-111	-0-	713	1	1156	3	Y	-0-					6
07	2046	X	1832	-0-	-214	-0-	691	1	1141	3	Y	-0-					6

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2935	-0-	135	135	2935	3			Y	-0-					12
03	3100	N	3013	-0-	-87	48	3013	3			Y	-0-					12
04	2790	N	2530	-0-	-260	-0-	2530	3			Y	-0-					12
05	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2673	3			Y	-0-					12
06	3150	X	2544	-0-	-606	-0-	2503	3	41	9	Y	37					49
07	3255	X	2123	-0-	-1132	-0-	2121	3	2	9	Y	2	26	1			25

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	925	1	1712	3	Y	-0-					20
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	769	1	1612	3	Y	-0-					20
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	643	1	1453	3	Y	-0-					20
05	2914	N	2772	-0-	-142	-0-	894	1	1878	3	Y	-0-					20
06	2820	X	2543	-0-	-277	-0-	799	1	1744	3	Y	-0-					20
07	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	915	1	1796	3	Y	11	11	1			20
							12	9									

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
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	179	1	390	3	Y	-0-					5
03	744	N	618	-0-	-126	-0-	187	1	431	3	Y	-0-					5
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	275	1	328	3	Y	-0-					5
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	194	1	456	3	Y	-0-					5
06	600	X	363	-0-	-237	-0-	138	1	225	3	Y	-0-					5
07	620	X	483	-0-	-137	-0-	182	1	301	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
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	558	1	866	3	Y	-0-					4
03	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	318	1	906	3	Y	-0-					4
04	1320	N	875	-0-	-445	-0-	225	1	650	3	Y	-0-					4
05	1519	N	791	-0-	-728	-0-	208	1	583	3	Y	-0-					4
06	1530	X	1233	-0-	-297	-0-	336	1	897	3	Y	-0-					4
07	1581	X	1207	-0-	-374	-0-	313	1	894	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
03	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
05	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
07	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
03	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4872	X	4156	-0-	-716	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4600	-0-	-794	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4572	-0-	-648	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4627	-0-	-767	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	73	-0-	-4877	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

02	2744	X	1560	-0-	-1184	-0-	430	1	1130	3	Y	-0-					15
03	3038	X	1771	-0-	-1267	-0-	228	1	1543	3	Y	-0-					15
04	2640	X	1753	-0-	-887	-0-	220	1	1530	3	Y	3	4	1			14
							3	9									
05	2263	X	1671	-0-	-592	-0-	200	1	1471	3	Y	-0-					14
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			Y	-0-					14
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	5348	X	3770	-0-	-1578	-0-	3753	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	5921	X	4063	-0-	-1858	-0-	4063	3			Y	-0-					1
04	5730	X	3435	-0-	-2295	-0-	6	1	3419	3	Y	9					10
							10	9									
05	5921	X	3782	-0-	-2139	-0-	14	1	3768	3	Y	-0-					10
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	380	1	3863	3	Y	16	16	1			10
							18	9									
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	762	1	3947	3	Y	-0-					10

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
02	6244	X	3688	-0-	-2556	-0-	107	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5566	-0-	-1347	-0-	195	1	5371	2	N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	1027	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	1873	-0-	-2622	-0-	878	1	995	2	N	-0-					-0-
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	1227	1	4477	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	1154	1	3991	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	4374	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	6468	1	6839	2	N	-0-					-0-
04	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	7592	1	8247	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6661	-0-	-1337	-0-	2945	1	3716	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	897	-0-	-6843	-0-	897	1			N	-0-					-0-
07	7998	X	2733	-0-	-5265	-0-	1361	1	1372	2	N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	44	1	1274	2	N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	143	1	1211	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	98	1	1284	2	N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	115	1	1216	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	116	1	1227	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	854	1	3665	3	Y	9	22	1			8
							10	9									
03	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	810	1	3574	3	Y	-0-					8
04	4770	X	4686	-0-	-84	-0-	840	1	3811	3	Y	32					40
							35	9									
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	929	1	4158	3	Y	21	33	1			28
							23	9									
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	1052	1	4340	3	Y	-0-					28
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1134	1	4697	3	Y	54	22	1			60
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	437	1	1874	3	Y	-0-					-0-
03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	397	1	1753	3	Y	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	462	1	2099	3	Y	1					1
							1	9									
05	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1127	1	5047	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	1043	1	4299	3	Y	-0-					2
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	991	1	4103	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 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
02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	1427	1	6127	3	N	-0-					63
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	1388	1	6128	3	N	-0-					63
04	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	1417	1	6435	3	N	-0-					63
05	8370	X	7826	-0-	-544	-0-	1429	1	6397	3	N	-0-					63
06	8100	X	7626	-0-	-474	-0-	1489	1	6137	3	N	-0-					63
07	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	1961	1	8122	3	N	-0-					63

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	1			Y	-0-					51
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			51
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					51
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					51
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					51

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	347	1	3701	2	N	-0-					-0-
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	371	1	4065	2	N	-0-					-0-
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	506	1	3662	2	N	-0-					-0-
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	406	1	4094	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	455	1	3865	2	N	-0-					-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	520	1	3887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	128	1	1356	2	Y	-0-					8
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	21	1	1102	2	Y	-0-					8
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					8
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

02	2604	X	2565	-0-	-39	-0-	1182	1	1263	3	Y	109	18	1			98
							120	9									
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	1374	1	2479	3	Y	-0-					98
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	1333	1	2701	3	Y	23					121
							25	9									
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	2605	1	4582	3	Y	15	99	1			37
							17	9									
06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	2789	1	4308	3	Y	-0-					37
07	4185	X	3211	-0-	-974	-0-	1326	1	1867	3	Y	16	29	1			24
							18	9									

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	461	1	17	9	Y	15	16	1			1
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	1			Y	-0-					1
04	270	N	95	-0-	-175	-0-	85	1	10	9	Y	9					10
05	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	1			Y	-0-					10
06	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1228	1	18	9	Y	16	16	1			10
07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	1			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

02	3360	X	2756	-0-	-604	-0-	566	1	2190	2	N	-0-					18
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	541	1	3538	2	N	-0-					18
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	418	1	3790	2	N	-0-					18
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	523	1	2763	2	N	-0-					18
06	3960	X	3173	-0-	-787	-0-	503	1	2670	2	N	-0-					18
07	4123	X	3521	-0-	-602	-0-	536	1	2985	2	N	-0-					18

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

02	5404	X	5317	-0-	-87	-0-	82	1	5235	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5574	-0-	-409	-0-	88	1	5486	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5082	-0-	-708	-0-	81	1	5001	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5241	-0-	-649	-0-	87	1	5154	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4790	-0-	-910	-0-	83	1	4707	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5608	-0-	-282	-0-	94	1	5514	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	2576	X	2507	-0-	-69	-0-	72	1	2435	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	75	1	2566	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2549	-0-	-211	-0-	70	1	2479	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2701	-0-	-151	-0-	72	1	2629	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2583	-0-	2583	2583	70	1	2469	2	Y	40					40
							44	9									
*07	DLQ G-10		2617	-0-	2617	5200	73	1	2544	2	Y	-0-					40

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1163	-0-	-181	-0-	512	1	651	2	N	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	509	1	1308	2	N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	573	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	517	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	359	1	2244	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	260	1	1137	2	N	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					20
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			20

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5070	-0-	-418	-0-	895 30	1 9	4145	3	Y	27	22	1			7
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	1030 14	1 9	4896	3	Y	13					20
04	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	952 11	1 9	4706	3	Y	10	22	1			8
05	5611	X	5271	-0-	-340	-0-	915	1	4356	3	Y	-0-					8
06	5760	X	5628	-0-	-132	-0-	1067 34	1 9	4527	3	Y	31	37	1			2
07	5952	X	5797	-0-	-155	-0-	1078	1	4719	3	Y	-0-					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	11	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	11	1			4
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	19	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	7	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	11	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	8	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	9	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	659	1	2830	3	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1964	-0-	-175	-0-	363	1	1601	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1400	-0-	-970	-0-	253	1	1146	3	Y	1					1
							1	9									
05	3875	X	3139	-0-	-736	-0-	573	1	2565	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3750	X	3720	-0-	-30	-0-	726	1	2994	3	Y	-0-					1
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	953	1	3949	3	Y	-0-					1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	1575	1	3740	3	Y	-0-					10
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	1889	1	4555	3	Y	-0-					10
04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	1479	1	4666	3	Y	-0-					10
05	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	2000	1	4506	3	Y	38	39	1			9
							42	9									
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	2309	1	3961	3	Y	-0-					9
07	6448	X	6306	-0-	-142	-0-	2741	1	3540	3	Y	23					32
							25	9									

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

02	2212	N	2107	-0-	-105	-0-	770	1	1337	3	Y	-0-					56
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	1077	1	1428	3	Y	-0-					56
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	1039	1	1548	3	Y	-0-					56
05	2325	N	1929	-0-	-396	-0-	566	1	1363	3	Y	-0-					56
06	2430	X	1832	-0-	-598	-0-	551	1	1281	3	Y	-0-					56
07	2666	X	1923	-0-	-743	-0-	529	1	1394	3	Y	-0-					56

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	314	1	824	3	Y	-0-					8
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	162	1	1097	3	Y	-0-					8
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	154	1	1068	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
05	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	155	1	1142	3	Y	-0-					8
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			Y	-0-					8
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	3	30	9	Y	27	22	1			7
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	13					20
							14	9									
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	10	22	1			8
							11	9									
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	31	37	1			2
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

02	4704	X	4588	-0-	-116	-0-	1609	1	2979	3	Y	-0-					20
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	1719	1	3605	3	Y	-0-					20
04	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	1577	1	3561	3	Y	-0-					20
05	5208	X	3239	-0-	-1969	-0-	1044	1	2195	3	Y	-0-					20
06	5160	X	542	-0-	-4618	-0-	170	1	372	3	Y	-0-					20
07	5332	X	930	-0-	-4402	-0-	310	1	608	3	Y	11	11	1			20
							12	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

02	4004	X	3792	-0-	-212	-0-	1533	1	2259	3	Y	-0-					21
03	4712	X	4280	-0-	-432	-0-	1575	1	2705	3	Y	-0-					21
04	4560	X	4101	-0-	-459	-0-	1572	1	2529	3	Y	-0-					21
05	4712	X	4285	-0-	-427	-0-	1668	1	2617	3	Y	-0-					21
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1627	1	2494	3	Y	25	43	1			3
							28	9									
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	1774	1	2559	3	Y	-0-					3

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

02	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	695	1	4552	2	N	-0-					-0-
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	773	1	5011	2	N	-0-					-0-
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	760	1	4855	2	N	-0-					-0-
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	757	1	4723	2	N	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	719	1	4659	2	N	-0-					-0-
*07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	755	1	4690	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	501	1	2834	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	564	1	3011	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	544	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	562	1	2755	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	549	-0-	-3021	-0-	511	1	38	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	564	-0-	-3125	-0-	564	1			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	1			N	-0-					-0-
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	1			N	-0-					-0-
07	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	1			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	156	1	2162	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	179	1	2377	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2417	-0-	-403	-0-	271	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2524	-0-	-390	-0-	193	1	2331	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2398	-0-	-92	-0-	227	1	2171	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	275	1	2199	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1264	1	17	9	Y	15	16	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	489	1	10	9	Y	9					10
05	1426	N	91	-0-	-1335	-0-	91	1			Y	-0-					10
06	1380	X	524	-0-	-856	-0-	506	1	18	9	Y	16	16	1			10
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					10

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10556	X	8520	-0-	-2036	-0-	4119	1	4400	3	Y	1	66	1			1
							1	9									
03	11687	X	10849	-0-	-838	-0-	3870	1	6979	3	Y	-0-					1
04	11160	X	10722	-0-	-438	-0-	3544	1	7177	3	Y	1					2
							1	9									
05	11067	X	9864	-0-	-1203	-0-	3575	1	6289	3	Y	-0-	1	1			1
06	10500	X	8575	-0-	-1925	-0-	3370	1	5205	3	Y	-0-					1
07	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	4615	1	6494	3	Y	5					6
							6	9									

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3103	-0-	-33	-0-	586	1	2517	3	Y	-0-					19
03	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	626	1	2764	3	Y	-0-					19
04	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	604	1	2742	3	Y	-0-					19
05	3627	X	3319	-0-	-308	-0-	606	1	2713	3	Y	-0-	11	1			8
06	3420	X	3266	-0-	-154	-0-	637	1	2629	3	Y	-0-					8
07	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	672	1	2781	3	Y	-0-					8

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3852	-0-	-544	-0-	1108	1	2744	3	Y	-0-					3
03	4867	X	4768	-0-	-99	-0-	1444	1	3324	3	Y	-0-					3
04	4710	X	4621	-0-	-89	-0-	1396	1	3225	3	Y	-0-					3
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	1373	1	3498	3	Y	-0-					3
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1316	1	3366	3	Y	-0-					3
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	1445	1	3341	3	Y	-0-					3

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	5680	-0-	-788	-0-	268	1	5412	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	7126	-0-	-35	-0-	455	1	6671	2	N	-0-					-0-
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	2121	1	5415	2	N	-0-					-0-
05	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	833	1	6354	2	N	-0-					-0-
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	826	1	6129	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	5014	-0-	-2767	-0-	399	1	4615	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	47	1	3019	2	N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	57	1	3529	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2900	-0-	-10	-0-	46	1	2854	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3000	-0-	-410	-0-	50	1	2950	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2778	-0-	-702	-0-	48	1	2730	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	52	1	3075	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	147	1	9379	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9451	-0-	-1027	-0-	150	1	9301	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	8511	-0-	-1299	-0-	136	1	8375	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	8777	-0-	-1763	-0-	145	1	8632	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	7507	-0-	-2693	-0-	129	1	7378	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	8074	-0-	-2466	-0-	135	1	7939	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1614	-0-	-38	-0-	590	1	1024	3	Y	-0-					56
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	827	1	1097	3	Y	-0-					56
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	758	1	1130	3	Y	-0-					56
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	547	1	1316	3	Y	-0-					56
06	1860	X	1787	-0-	-73	-0-	538	1	1249	3	Y	-0-					56
07	1953	X	1922	-0-	-31	-0-	529	1	1393	3	Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5930	-0-	-174	-0-	169	1	5761	2	Y	-0-					55
03	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	191	1	6520	2	Y	-0-					55
04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	188	1	6602	2	Y	-0-					55
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	194	1	7038	2	Y	-0-					55
06	DLQ G-10		6762	-0-	6762	6762	188	1	6574	2	Y	-0-					55
07	DLQ G-10		6884	-0-	6884	13646	193	1	6691	2	Y	-0-					55

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5824	X	4701	-0-	-1123	-0-	4701	2			Y	-0-					69
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	517	1	5519	2	Y	-0-					69
04	5490	X	5474	-0-	-16	-0-	451	1	5023	2	Y	-0-					69
05	5673	X	5309	-0-	-364	-0-	506	1	4803	2	Y	-0-					69
06	DLQ G-10		5698	-0-	5698	5698	474	1	5224	2	Y	-0-					69
07	DLQ G-10		5496	-0-	5496	11194	474	1	5022	2	Y	-0-					69

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	129	1	714	2	N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1357	1	152	2	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	1	34	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	106	1	1492	3	Y	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3299	-0-	199	199	3299	3			Y	-0-					-0-
06	3659	X	3460	-0-	-199	-0-	3460	3			Y	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	218	1	1974	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	238	1	2111	2	N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	322	1	1975	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	253	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2276	-0-	-4	-0-	284	1	1992	2	N	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	320	1	2096	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
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	21	1	12	2	N	-0-					-0-
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	27	1	56	2	N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	29	1	88	2	N	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-					-0-
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	267	1	3691	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	291	1	3858	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3942	-0-	-318	-0-	443	1	3499	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	316	1	3812	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3944	-0-	-286	-0-	374	1	3570	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3919	-0-	-452	-0-	436	1	3483	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	X	2618	-0-	-238	-0-	530	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	512	1	2531	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2776	-0-	-284	-0-	605	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2447	-0-	-622	-0-	421	1	2026	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2007	-0-	-933	-0-	228	1	1779	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	1932	-0-	-1106	-0-	229	1	1703	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2016	N	1851	-0-	-165	-0-	123	1	1728	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	147	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	233	1	1802	2	N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	168	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	203	1	1869	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	228	1	1840	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	338	1	2796	2	N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2958	-0-	-102	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2967	-0-	-513	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3032	-0-	-564	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5292	X	3869	-0-	-1423	-0-	3859	1	10	9	Y	9					10
03	5859	X	3705	-0-	-2154	-0-	3705	1			Y	-0-					10
04	5670	X	3042	-0-	-2628	-0-	3042	1			Y	-0-					10
05	5828	X	2992	-0-	-2836	-0-	2973	1	19	9	Y	17	13	1			14
06	5310	X	3055	-0-	-2255	-0-	3046	1	9	9	Y	8	20	1			2
07	4278	X	2901	-0-	-1377	-0-	2901	1			Y	-0-					2

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	1247	-0-	-489	-0-	135	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1773	-0-	-149	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1835	-0-	-56	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	282	1	2329	2	N	-0-					-0-
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2785	-0-	-98	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3521	-0-	-315	-0-	54	1	3467	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3426	-0-	-821	-0-	54	1	3372	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2811	-0-	-1299	-0-	45	1	2766	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3845	-0-	-402	-0-	63	1	3782	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3807	-0-	-303	-0-	66	1	3741	2	N	-0-					-0-
*07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	68	1	3997	2	N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	1081	1	4470	2	N	-0-					170
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	1182	1	4928	2	N	10					180
							11	9									
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1138	1	4163	2	N	5	167	1			18
							6	9									
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	1195	1	4659	2	N	14					32
							15	9									
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	1161	1	2640	2	N	3					35
							3	9									
*07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	1201	1	2648	2	N	5					40
							6	9									

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

02	4228	X	3303	-0-	-925	-0-	211	1	3092	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3599	-0-	-1082	-0-	191	1	3408	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3374	-0-	-526	-0-	370	1	3004	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	240	1	3391	2	N	-0-					-0-
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	300	1	3373	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3579	-0-	-79	-0-	353	1	3226	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

02	10276	X	6712	-0-	-3564	-0-	149	1	6563	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	8549	-0-	-2828	-0-	201	1	8348	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	8668	-0-	-2342	-0-	971	1	7697	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	6870	-0-	-2647	-0-	949	1	5921	2	N	-0-					-0-
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	1346	1	8317	2	N	-0-					-0-
07	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	1382	1	8195	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	203	1	3026	2	N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	267	1	3104	2	N	-0-					-0-
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	264	1	3014	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	273	1	3029	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3140	-0-	-310	-0-	264	1	2876	2	N	-0-					-0-
*07	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	273	1	2963	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

02	6524	X	6033	-0-	-491	-0-	6033	3			Y	-0-					1
03	7254	X	6301	-0-	-953	-0-	6301	3			Y	-0-					1
04	7020	X	6329	-0-	-691	-0-	6329	3			Y	-0-					1
05	7254	X	6247	-0-	-1007	-0-	6244	3	3	9	Y	3	1	1			3
06	6450	X	5980	-0-	-470	-0-	5979	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
07	6665	X	6195	-0-	-470	-0-	6195	3			Y	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

02	6916	X	6129	-0-	-787	-0-	159	1	5970	2	Y	-0-					16
03	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	261	1	8874	2	Y	-0-					16
04	7380	X	6811	-0-	-569	-0-	244	1	6567	2	Y	-0-					16
05	7533	X	6822	-0-	-711	-0-	244	1	6578	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		7943	-0-	7943	7943	253	1	7690	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		8000	-0-	8000	15943	260	1	7740	2	Y	-0-					16

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	136	1	1268	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7197	-0-	4197	4197	172	1	7025	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	9849	-0-	6749	10946	206	1	9643	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	10365	-0-	7365	18311	198	1	10167	2	N	-0-					-0-
07	28932	X	10621	-0-	-18311	-0-	201	1	10420	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2380	X	2294	-0-	-86	-0-	170	1	2124	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2631	-0-	-4	-0-	192	1	2439	2	N	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	294	1	2268	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2489	-0-	-53	-0-	184	1	2305	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2381	-0-	-169	-0-	220	1	2161	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2526	-0-	-109	-0-	282	1	2244	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2938	-0-	138	138	212	1	2726	2	Y	-0-					47
03	3100	N	3526	-0-	426	564	236	1	3290	2	Y	-0-					47
04	3000	N	3128	-0-	128	692	228	1	2900	2	Y	-0-					47
05	3795	X	3103	-0-	-692	-0-	236	1	2867	2	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		1628	-0-	1628	1628	228	1	1400	2	Y	-0-					47
07	4962	X	3334	-0-	-1628	-0-	236	1	3098	2	Y	-0-					47

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6020	X	5587	-0-	-433	-0-	269	1	5318	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6175	-0-	-490	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5890	-0-	-560	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6014	-0-	-372	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	90	-0-	-5910	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3820	-0-	-548	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	1166	1	4598	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3713	-0-	-607	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4046	-0-	-418	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3865	-0-	-1715	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3912	-0-	-1854	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	771	1	5053	2	N	-0-					-0-
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	811	1	5261	2	N	-0-					-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	803	1	5129	2	N	-0-					-0-
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	772	1	4820	2	N	-0-					-0-
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	752	1	4871	2	N	-0-					-0-
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	754	1	4684	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	211	1	2061	2	N	-0-					3
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	240	1	2247	2	N	-0-					3
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	232	1	2121	2	N	-0-					3
05	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	245	1	2185	2	N	-0-					3
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	233	1	2228	2	N	-0-					3
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	229	1	2263	2	N	-0-					3

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

02	4620	X	4343	-0-	-277	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4650	-0-	-465	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4236	-0-	-714	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4551	-0-	-285	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

02	1960	N	1477	-0-	-483	-0-	356	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1546	-0-	-748	-0-	383	1	1163	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4951	-0-	1951	1951	4951	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1589	-0-	-1511	440	280	1	1309	2	N	-0-					-0-
06	1661	N	1221	-0-	-440	-0-	531	1	690	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1111	-0-	-1183	-0-	290	1	821	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	315	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2625	-0-	-195	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2771	-0-	-349	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	948	-0-	-3196	-0-	176	1	757	3	Y	14					18
							15	9									
03	4588	X	2268	-0-	-2320	-0-	419	1	1849	3	Y	-0-					18
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	806	1	3659	3	Y	-0-					18
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	825	1	3693	3	Y	3					21
							3	9									
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	843	1	3474	3	Y	-0-					21
07	4619	X	4554	-0-	-65	-0-	885	1	3663	3	Y	5					26
							6	9									

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4225	-0-	-423	-0-	798	1	3427	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4698	-0-	-603	-0-	868	1	3830	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4468	-0-	-662	-0-	806	1	3662	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	4611	-0-	-690	-0-	842	1	3769	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4520	-0-	-40	-0-	882	1	3638	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	893	1	3696	3	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	2699	-0-	-2901	-0-	510	1	2189	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	269	-0-	-5931	-0-	50	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	148	-0-	-5852	-0-	19	1	86	3	Y	39					39
							43	9									
05	6200	X	336	-0-	-5864	-0-	55	1	245	3	Y	33	32	1			40
							36	9									
06	2880	X	394	-0-	-2486	-0-	77	1	317	3	Y	-0-					40
07	2976	X	551	-0-	-2425	-0-	92	1	382	3	Y	70	32	1			78
							77	9									

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	6387	-0-	-921	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7342	-0-	-749	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6740	-0-	-1090	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6302	-0-	-808	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6562	-0-	-785	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5984	-0-	-176	-0-	1131	1	4853	3	Y	-0-					19
03	6820	X	6551	-0-	-269	-0-	1210	1	5341	3	Y	-0-					19
04	6540	X	6346	-0-	-194	-0-	1145	1	5201	3	Y	-0-					19
05	6758	X	6545	-0-	-213	-0-	1195	1	5350	3	Y	-0-	11	1			8
06	6420	X	6258	-0-	-162	-0-	1222	1	5036	3	Y	-0-					8
07	6634	X	6495	-0-	-139	-0-	1263	1	5232	3	Y	-0-					8

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	514	-0-	-2006	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3629	-0-	-95	-0-	682	1	2925	3	Y	20	31	1			30
							22	9									
03	4123	X	4012	-0-	-111	-0-	741	1	3271	3	Y	-0-					30
04	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	696	1	3158	3	Y	-0-					30
05	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	724	1	3242	3	Y	-0-	26	1			4
06	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	733	1	3024	3	Y	-0-					4
07	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	757	1	3133	3	Y	-0-					4

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5880	X	4859	-0-	-1021	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4706	-0-	-1773	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4570	-0-	-1310	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4552	-0-	-1090	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3976	-0-	-1244	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4121	-0-	-1273	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

02	DLQ G-10		1461	-0-	1461	7741	1461	2			Y	-0-					-0-
03	9004	X	1263	-0-	-7741	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	2494	-0-	-2280	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	2346	-0-	-2274	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	2550	-0-	-1666	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

02	5040	X	4627	-0-	-413	-0-	874	1	3751	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	5580	X	5256	-0-	-324	-0-	971	1	4285	3	Y	-0-					1
04	5370	X	5238	-0-	-132	-0-	945	1	4291	3	Y	2					3
							2	9									
05	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	1021	1	4574	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	1122	1	4625	3	Y	-0-					3
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	1120	1	4637	3	Y	4	2	1			5
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3190	-0-	-394	-0-	599	1	2569	3	Y	20	31	1			30
							22	9									
03	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	634	1	2797	3	Y	-0-					30
04	3450	X	3300	-0-	-150	-0-	596	1	2704	3	Y	-0-					30
05	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	619	1	2771	3	Y	-0-	26	1			4
06	3420	X	3249	-0-	-171	-0-	634	1	2615	3	Y	-0-					4
07	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	660	1	2733	3	Y	-0-					4

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3949	-0-	-251	-0-	1494	1	2455	3	Y	-0-					73
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	2372	1	3894	3	Y	-0-					73
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	2402	1	4101	3	Y	37	33	1			77
							41	9									
05	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	2382	1	3854	3	Y	-0-					77
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	2676	1	5127	3	Y	-0-					77
07	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	2636	1	4250	3	Y	-0-					77

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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			Y	-0-					55
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	1			Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					55
06	150	X	103	-0-	-47	-0-	103	1			Y	-0-					55
07	155	X	-0-	-0-	-155	-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
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	1109	1	4679	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5560	-0-	-82	-0-	965	1	4595	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4587	-0-	-903	-0-	794	1	3793	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	4135	-0-	-1538	-0-	665	1	3470	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	3778	-0-	-2432	-0-	651	1	3127	3	Y	-0-					-0-
07	6417	X	3997	-0-	-2420	-0-	823	1	3174	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	940	1	2128	2	N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	592	1	2705	2	N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	629	1	2448	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	674	1	2179	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2604	-0-	-516	-0-	820	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2645	-0-	-579	-0-	1039	1	1606	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	58	1	2305	2	N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	53	1	2161	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2282	-0-	-570	-0-	58	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	54	1	2127	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	43	1	2233	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	1625	1	2551	2	N	-0-					-0-
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	1210	1	2857	2	N	-0-					-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1357	1	2815	2	N	-0-					-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	1206	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	1314	1	2754	2	N	-0-					-0-
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	1149	1	2942	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26

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
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	334	1	17	9	Y	15	16	1			1
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					1
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	432	1	10	9	Y	9					10
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	1			Y	-0-					10
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	471	1	18	9	Y	16	16	1			10
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	1			Y	-0-					10

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
02	1316	N	1119	-0-	-197	-0-	327	1	792	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
06	1350	X	1029	-0-	-321	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
07	1395	X	811	-0-	-584	-0-	306	1	505	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
02	532	N	436	-0-	-96	-0-	211	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	179	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	132	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	175	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	194	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	191	1	269	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	1			Y	-0-					14
03	1023	N	144	-0-	-879	-0-	144	1			Y	-0-					14
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	1			Y	-0-					14
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	1			Y	-0-					14
06	660	X	489	-0-	-171	-0-	489	1			Y	-0-					14
07	744	X	253	-0-	-491	-0-	253	1			Y	-0-					14

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	21	1			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	9	1			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	28	1			7

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

02	616	N	453	-0-	-163	-0-	388	3	65	9	Y	59					65
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					65
04	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	3			Y	-0-					65
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	374	3	50	9	Y	45	74	1			36
06	480	X	412	-0-	-68	-0-	370	3	42	9	Y	38	63	1			11
07	496	X	239	-0-	-257	-0-	239	3			Y	-0-					11

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

02	2184	N	1912	-0-	-272	-0-	954	1	958	3	Y	-0-					20
03	2449	N	2302	-0-	-147	-0-	1241	1	1061	3	Y	-0-					20
04	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	1052	1	1366	3	Y	-0-					20
05	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	1143	1	935	3	Y	-0-					20
06	2490	X	2152	-0-	-338	-0-	1245	1	907	3	Y	-0-					20
07	2511	X	1918	-0-	-593	-0-	903	1	1015	3	Y	-0-					20

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

02	2352	N	2079	-0-	-273	-0-	1037	1	1042	3	Y	-0-					20
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1225	1	1046	3	Y	-0-					20
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	840	1	1090	3	Y	-0-					20
05	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	1207	1	986	3	Y	-0-					20
06	2220	X	2131	-0-	-89	-0-	1233	1	898	3	Y	-0-					20
07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	1129	1	1269	3	Y	-0-					20

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

02	4508	X	4167	-0-	-341	-0-	1088	1	3079	3	Y	-0-					51
03	5115	X	4443	-0-	-672	-0-	1130	1	3313	3	Y	-0-					51
04	4950	X	4248	-0-	-702	-0-	1048	1	3200	3	Y	-0-					51
05	5115	X	4017	-0-	-1098	-0-	994	1	3023	3	Y	-0-					51
06	4590	X	4047	-0-	-543	-0-	1041	1	3006	3	Y	-0-					51
07	4619	X	4223	-0-	-396	-0-	1099	1	3124	3	Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	7007	-0-	-2793	-0-	438	1	6569	2	N	-0-					-0-
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	432	1	9362	2	N	-0-					-0-
04	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	479	1	9324	2	N	-0-					-0-
05	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	458	1	8688	2	N	-0-					-0-
06	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	510	1	9957	2	N	-0-					-0-
07	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	530	1	10395	2	N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2548	X	2018	-0-	-530	-0-	381	1	1637	3	Y	-0-					8
03	3193	X	2451	-0-	-742	-0-	453	1	1998	3	Y	-0-					8
04	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	461	1	2093	3	Y	-0-					8
05	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	500	1	2240	3	Y	-0-					8
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	518	1	2135	3	Y	-0-					8
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	542	1	2245	3	Y	-0-					8

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	55	-0-	-477	-0-	18	1	37	3	Y	-0-					13
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	55	1	133	3	Y	-0-					13
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	135	1	326	3	Y	6	5	1			14
							7	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	150	1	376	3	Y	53					67
							58	9									
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	112	1	308	3	Y	-0-					67
07	496	X	483	-0-	-13	-0-	158	1	325	3	Y	-0-					67

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5712	X	5243	-0-	-469	-0-	5243	3			Y	-0-					14
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			Y	-0-					14
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5966	3	4	9	Y	4	5	1			13
05	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			Y	-0-					13
06	6150	X	5710	-0-	-440	-0-	5710	3			Y	-0-					13
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			Y	-0-					13

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1601	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			Y	-0-					1
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	7	1	4254	3	Y	9					10
							10	9									
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	18	1	4602	3	Y	-0-					10
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	412	1	4182	3	Y	16	16	1			10
							18	9									
07	4495	X	4064	-0-	-431	-0-	657	1	3407	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	5012	X	4908	-0-	-104	-0-	2002	1	2906	3	N	-0-					14
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	1632	1	3941	3	N	-0-					14
04	5370	X	5162	-0-	-208	-0-	1449	1	3713	3	N	-0-					14
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	1549	1	3989	3	N	-0-					14
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	1618	1	4034	3	N	-0-					14
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	1695	1	4420	3	N	-0-					14

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3060	-0-	-48	-0-	799	1	2261	3	Y	-0-					51
03	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	861	1	2525	3	Y	-0-					51
04	3420	X	3084	-0-	-336	-0-	761	1	2323	3	Y	-0-					51
05	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	844	1	2564	3	Y	-0-					51
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	854	1	2465	3	Y	-0-					51
07	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	863	1	2451	3	Y	-0-					51

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	1739	1	5196	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	1970	1	5357	3	Y	-0-					10
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1828	1	5190	3	Y	31	31	1			10
							34	9									
05	7688	X	6977	-0-	-711	-0-	1855	1	5122	3	Y	-0-					10
06	7440	X	6678	-0-	-762	-0-	1959	1	4719	3	Y	-0-					10
07	7688	X	6797	-0-	-891	-0-	1929	1	4868	3	Y	-0-					10

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					10
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	59	3	Y	38	39	1			9
							42	9									
06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	102	1	242	3	Y	-0-					9
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	134	1	311	3	Y	23					32
							25	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3864	X	35	-0-	-3829	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	37	-0-	-4241	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	305	-0-	-3835	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3462	-0-	-785	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
06	60	X	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					51
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					51
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	7	1	22	3	Y	-0-					51
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	Y	-0-					51
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	Y	-0-					51
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	3	Y	-0-					51

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
02	2044	X	1086	-0-	-958	-0-	1054	1	32	9	N	29					53
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	1167	1	4888	2	N	-0-					53
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					53
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					53
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					53
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					53

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	269	-0-	-11	-0-	252	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	310	X	28	-0-	-282	-0-	28	3			Y	-0-					1
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	817	3	10	9	Y	9					10
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					10
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	906	3	18	9	Y	16	16	1			10
07	868	X	684	-0-	-184	-0-	684	3			Y	-0-					10

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	1903	-0-	-2885	-0-	360	1	1543	3	N	-0-					75
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	483	1	2135	3	N	-0-					75
04	2370	X	2326	-0-	-44	-0-	2326	3			N	-0-					75
05	2449	X	1698	-0-	-751	-0-	1698	3			N	-0-					75
06	2520	X	2010	-0-	-510	-0-	2010	3			N	-0-					75
07	2604	X	2016	-0-	-588	-0-	2016	3			N	-0-					75

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5026	-0-	-350	-0-	1312	1	3714	3	Y	-0-					51
03	5952	X	5505	-0-	-447	-0-	1400	1	4105	3	Y	-0-					51
04	5760	X	5409	-0-	-351	-0-	1335	1	4074	3	Y	-0-					51
05	5766	X	5456	-0-	-310	-0-	1351	1	4105	3	Y	-0-					51
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	1398	1	4035	3	Y	-0-					51
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	1494	1	4245	3	Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	305	-0-	-927	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					120
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3958	2	24	9	N	22					142
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4051	2	6	9	N	5	98	1			49
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					49
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					49
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					49

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	205	-0-	-2903	-0-	1	1	204	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1993	-0-	-1355	-0-	96	1	1897	2	N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	263	1	3803	2	N	-0-					-0-
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	297	1	4298	2	Y	20	28	1			28
							22	9									
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	343	1	4625	2	Y	34					62
							37	9									
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	322	1	4656	2	Y	14					76
							15	9									
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	325	1	4607	2	Y	26	33	1			69
							29	9									
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	309	1	4604	2	Y	-0-					69
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	318	1	5027	2	Y	10					79
							11	9									

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 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
02	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4773	-0-	-342	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4258	-0-	-692	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3997	-0-	-963	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	X	296	-0-	-628	-0-	296	1			N	-0-					56
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	173	1	1405	2	N	-0-					56
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	116	1	2067	2	N	-0-					56
05	3100	N	4673	-0-	1573	1573	164	1	4509	2	N	-0-					56
06	3000	N	4574	-0-	1574	3147	163	1	4411	2	N	-0-					56
07	3100	N	4107	-0-	1007	4154	153	1	3954	2	N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	1736	X	602	-0-	-1134	-0-	602	1			N	-0-					-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	1			N	-0-					-0-
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	1			N	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	1			N	-0-					-0-
06	3150	X	1439	-0-	-1711	-0-	1439	1			N	-0-					-0-
07	4805	X	1246	-0-	-3559	-0-	1201	1	45	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	1086	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	929	1	2135	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2903	-0-	-457	-0-	970	1	1933	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2866	-0-	-606	-0-	845	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	961	1	1918	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	848	1	2112	2	N	-0-					-0-

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
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	556	1	3479	2	N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	611	1	3803	2	N	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	597	1	3551	2	N	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	592	1	3598	2	N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	529	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	561	1	3180	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	548	1	4576	2	N	-0-					-0-
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	586	1	4452	2	N	-0-					-0-
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	587	1	4362	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5090	-0-	-583	-0-	582	1	4508	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5338	-0-	-152	-0-	562	1	4776	2	N	-0-					-0-
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	591	1	5140	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
03	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6882	-0-	-708	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7454	-0-	-606	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	118	-0-	-7682	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2953	-0-	-743	-0-	832	1	2121	3	Y	-0-					84
03	4588	X	3379	-0-	-1209	-0-	1081	1	2298	3	Y	-0-					84
04	4440	X	3573	-0-	-867	-0-	1047	1	2447	3	Y	72	46	1			110
							79	9									
05	4588	X	3573	-0-	-1015	-0-	1020	1	2553	3	Y	-0-					110
06	3900	X	3478	-0-	-422	-0-	1057	1	2421	3	Y	-0-					110
07	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	1034	1	2450	3	Y	128	67	1			171
							141	9									

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4452	X	3573	-0-	-879	-0-	790	1	2783	3	Y	-0-					1
03	4929	X	3443	-0-	-1486	-0-	414	1	3029	3	Y	-0-					1
04	4770	X	3781	-0-	-989	-0-	779	1	3002	3	Y	-0-					1
05	4929	X	4450	-0-	-479	-0-	1056	1	3394	3	Y	-0-					1
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	1113	1	3869	3	Y	-0-					1
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	902	1	3224	3	Y	-0-					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3556	X	3382	-0-	-174	-0-	3382	2			Y	-0-					10
03	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	3902	2			Y	-0-					10
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					10
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		4155	-0-	4155	4155	4155	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3969	-0-	3969	8124	3969	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
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	1			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	265	1	588	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3772	-0-	772	772	293	1	3479	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4055	-0-	955	1727	225	1	3830	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					1
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2205	3	10	9	Y	9					10
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					10
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2429	3	18	9	Y	16	16	1			10
07	2294	X	1447	-0-	-847	-0-	1447	3			Y	-0-					10

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
02	3192	X	2867	-0-	-325	-0-	240	1	2627	2	N	-0-					-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	285	1	3950	2	N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	276	1	3700	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	260	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	303	-0-	-3627	-0-	266	1	37	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	285	-0-	-3776	-0-	285	1			N	-0-					-0-

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
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	212	1	2879	2	N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	235	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	222	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	236	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	278	-0-	-1642	-0-	227	1	51	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	235	-0-	-1749	-0-	235	1			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	198	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6524	X	1013	-0-	-5511	-0-	740	1	273	2	Y	-0-					12
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					12
04	5820	X	609	-0-	-5211	-0-	609	1			Y	-0-					12
05	5487	X	183	-0-	-5304	-0-	183	1			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		143	-0-	143	143	12	1	131	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		134	-0-	134	277	12	1	122	2	Y	-0-					12

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	1218	1	3219	3	Y	-0-					21
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1597	1	3174	3	Y	-0-					21
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1493	1	3353	3	Y	105	8	1			118
							116	9									
05	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	1509	1	3025	3	Y	-0-					118
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1622	1	3437	3	Y	-0-					118
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	1621	1	3738	3	Y	47	80	1			85
							52	9									

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

02	2772	X	2641	-0-	-131	-0-	146	1	2495	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	128	1	2669	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	312	1	2432	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	178	1	2641	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	315	1	2444	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	316	1	2344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	5180	X	5118	-0-	-62	-0-	470	1	4648	2	Y	-0-					61
03	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	525	1	4013	2	Y	-0-					61
04	4380	X	3068	-0-	-1312	-0-	469	1	2599	2	Y	-0-					61
05	5673	X	3388	-0-	-2285	-0-	524	1	2698	2	Y	151	151	1			61
							166	9									
06	DLQ G-10		4745	-0-	4745	4745	481	1	4264	2	Y	-0-					61
07	DLQ G-10		5191	-0-	5191	9936	459	1	4732	2	Y	-0-					61

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2996	X	2785	-0-	-211	-0-	117	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3217	-0-	-100	-0-	131	1	3086	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	126	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	126	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	166	-0-	-2954	-0-	123	1	43	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	127	-0-	-3097	-0-	127	1			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

02	2492	X	2015	-0-	-477	-0-	218	1	1797	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2124	-0-	-604	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2531	-0-	-104	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	380 28	1 9	5361	3	Y	25					26
03	5611	X	4673	-0-	-938	-0-	4673	3			Y	-0-					26
04	5430	X	5084	-0-	-346	-0-	5084	3			Y	-0-					26
05	5611	X	4420	-0-	-1191	-0-	4392	3	28	9	Y	25	31	1			20
06	6270	X	3442	-0-	-2828	-0-	3433	3	9	9	Y	8	26	1			2
07	6386	X	3338	-0-	-3048	-0-	3338	3			Y	-0-					2

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

02	2128	X	1842	-0-	-286	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1737	-0-	-309	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	1178	1	1881	2	N	-0-					-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	712	1	3403	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3808	X	3735	-0-	-73	-0-	156	1	3579	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4162	-0-	-178	-0-	171	1	3991	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3871	-0-	-569	-0-	174	1	3697	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3227	-0-	-1361	-0-	168	1	3059	2	N	-0-					-0-
06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	175	1	4515	2	N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	173	1	4549	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	155	1	4734	2	N	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	171	1	5156	2	N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	185	1	4957	2	N	-0-					-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	162	1	5823	2	N	-0-					-0-
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	158	1	5615	2	N	-0-					-0-
*07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	156	1	5215	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	X	157	-0-	-487	-0-	157	1			N	-0-					-0-
03	713	X	442	-0-	-271	-0-	442	1			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	3694	-0-	594	594	598	1	3096	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4263	-0-	1263	1857	4263	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3087	-0-	-13	1844	3087	2			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
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	678	1	2206	2	N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	598	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	393	1	4547	2	N	-0-					-0-
05	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	513	1	5629	2	N	-0-					-0-
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 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
02	1316	N	1003	-0-	-313	-0-	653	1	350	3	Y	-0-					251
03	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	986	1	124	3	Y	-0-					251
04	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	827	1	316	3	Y	11	134	1			128
							12	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	805	1	342	3	Y	-0-					128
06	1230	X	1073	-0-	-157	-0-	820	1	253	3	Y	-0-					128
07	1209	X	1086	-0-	-123	-0-	779	1	286	3	Y	19	46	1			101
							21	9									

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					119
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					119
04	4770	X	4620	-0-	-150	-0-	4620	2			N	-0-					119
05	5022	X	4386	-0-	-636	-0-	4380	2	6	9	N	5	109	1			15
06	4860	X	4368	-0-	-492	-0-	4368	2			N	-0-					15
07	5022	X	3456	-0-	-1566	-0-	3456	2			N	-0-					15

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					72
03	2821	X	2809	-0-	-12	-0-	2809	2			N	-0-					72
04	3060	X	2304	-0-	-756	-0-	2304	2			N	-0-					72
05	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	2904	2	105	9	N	95	136	1			31
06	3210	X	2859	-0-	-351	-0-	2859	2			N	-0-					31
07	3317	X	2425	-0-	-892	-0-	2425	2			N	-0-					31

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	3640	X	3565	-0-	-75	-0-	3565	2			N	-0-					22
03	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	3949	2			N	-0-					22
04	3780	X	3647	-0-	-133	-0-	3647	2			N	-0-					22
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					22
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					22
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					22

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	1004	1	3916	3	Y	-0-					10
03	5425	X	4799	-0-	-626	-0-	1425	1	3374	3	Y	-0-					10
04	5250	X	3766	-0-	-1484	-0-	980	1	2786	3	Y	-0-					10
05	5456	X	4140	-0-	-1316	-0-	1177	1	2921	3	Y	38	39	1			9
							42	9									
06	5280	X	3939	-0-	-1341	-0-	1166	1	2773	3	Y	-0-					9
07	5456	X	3676	-0-	-1780	-0-	1096	1	2555	3	Y	23					32
							25	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	409	1	868	3	Y	-0-					16
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	236	1	567	3	Y	-0-					16
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	87	1	210	3	Y	2	4	1			14
							2	9									
05	1426	N	355	-0-	-1071	-0-	88	1	220	3	Y	43					57
							47	9									
06	1380	X	278	-0-	-1102	-0-	74	1	204	3	Y	-0-					57
07	1426	X	202	-0-	-1224	-0-	66	1	136	3	Y	-0-					57

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
02	2464	N	2396	-0-	-68	-0-	453	1	1943	3	Y	-0-					8
03	2790	N	2577	-0-	-213	-0-	476	1	2101	3	Y	-0-					8
04	2700	N	2494	-0-	-206	-0-	450	1	2044	3	Y	-0-					8
05	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	474	1	2121	3	Y	-0-					8
06	2700	X	2497	-0-	-203	-0-	487	1	2010	3	Y	-0-					8
07	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	513	1	2126	3	Y	-0-					8

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
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	280	1	2917	2	Y	-0-					5
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	352	1	2825	2	Y	-0-					5
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	308	1	3098	2	Y	-0-					5
05	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	320	1	2967	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		3390	-0-	3390	3390	276	1	3103	2	Y	10					15
							11	9									
07	DLQ G-10		3498	-0-	3498	6888	313	1	3185	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	4976	-0-	-1684	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5698	-0-	-1401	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5681	-0-	-1189	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5795	-0-	-1304	-0-	5795	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5488	X	4942	-0-	-546	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5576	-0-	-407	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5600	-0-	-100	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
06	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	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
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
03	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	76	1	6398	2	N	-0-					-0-
*07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	45	1	7111	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
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4119	-0-	-686	-0-	232	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3439	-0-	-1211	-0-	371	1	3068	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3423	-0-	-1382	-0-	328	1	3095	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	2932	-0-	-1718	-0-	216	1	2716	2	N	-0-					-0-
*07	4805	X	2586	-0-	-2219	-0-	98	1	2488	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
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	91	1	5907	2	N	-0-					-0-
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	359	1	5220	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4281	-0-	-549	-0-	422	1	3859	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3983	-0-	-1008	-0-	477	1	3506	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3180	-0-	-1650	-0-	474	1	2706	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	3874	-0-	-1117	-0-	617	1	3257	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	350	1	4016	2	N	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	400	1	4586	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4293	-0-	-267	-0-	365	1	3928	2	N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	398	1	4542	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	462	-0-	-4368	-0-	393	1	69	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	401	-0-	-4590	-0-	401	1			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	468	-0-	-2500	-0-	195	1	273	3	Y	-0-					63
03	3286	X	1628	-0-	-1658	-0-	1628	3			Y	-0-					63
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	283	1	2012	3	Y	-0-					63
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	264	1	2574	3	Y	-0-					63
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	368	1	2357	3	Y	-0-					63
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	682	1	2378	3	Y	-0-					63

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	70 31	1 9	2930	2	Y	28	72	1			13
03	3317	X	2931	-0-	-386	-0-	73	1	2858	2	Y	-0-					13
04	3210	X	3070	-0-	-140	-0-	78	1	2992	2	Y	-0-					13
05	3317	X	2953	-0-	-364	-0-	81	1	2872	2	Y	-0-					13
06	DLQ	G-10	3047	-0-	3047	3047	75	1	2972	2	Y	-0-					13
07	DLQ	G-10	3461	-0-	3461	6508	77	1	3384	2	Y	-0-					13

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1483	-0-	-477	-0-	160	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	6	-0-	-2164	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1035	-0-	-1065	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	745	-0-	-263	-0-	728	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					1
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1054	3	10	9	Y	9					10
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					10
06	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1261	3	18	9	Y	16	16	1			10
07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					10

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4865	-0-	-623	-0-	1559	1	3306	3	Y	-0-					13
03	6169	X	5755	-0-	-414	-0-	1694	1	4061	3	Y	-0-					13
04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	1776	1	4292	3	Y	5	4	1			14
							6	9									
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1762	1	4423	3	Y	39					53
							43	9									
06	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1591	1	4358	3	Y	-0-					53
07	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	2015	1	4164	3	Y	-0-					53

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

02	2632	N	1829	-0-	-803	-0-	1812	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	3100	N	3522	-0-	422	422	3522	3			Y	-0-					1
04	3000	N	3518	-0-	518	940	3508	3	10	9	Y	9					10
05	3100	N	3212	-0-	112	1052	3212	3			Y	-0-					10
06	3841	X	2789	-0-	-1052	-0-	2771	3	18	9	Y	16	16	1			10
07	3627	X	1936	-0-	-1691	-0-	1936	3			Y	-0-					10

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

02	6048	X	4695	-0-	-1353	-0-	406	1	4289	2	Y	-0-					10
03	5921	X	5420	-0-	-501	-0-	464	1	4956	2	Y	-0-					10
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	503	1	5593	2	Y	-0-					10
05	5921	X	5656	-0-	-265	-0-	939	1	4717	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		5325	-0-	5325	5325	443	1	4882	2	Y	-0-					10
*07	DLQ G-10		6504	-0-	6504	11829	561	1	5943	2	Y	-0-					10

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

02	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7586	-0-	-536	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6768	-0-	-1092	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7296	-0-	-826	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5973	-0-	-1407	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6990	-0-	-636	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

02	3864	X	3301	-0-	-563	-0-	3301	2			Y	-0-					10
03	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	4125	2			Y	-0-					10
04	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	3292	2			Y	-0-					10
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		4587	-0-	4587	4587	4587	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		4265	-0-	4265	8852	4265	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					61
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					61
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					61
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					61
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					61
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					61

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	172	1	6414	2	Y	-0-					7
03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	179	1	6308	2	Y	-0-					7
04	6270	X	6103	-0-	-167	-0-	171	1	5884	2	Y	44	44	1			7
							48	9									
05	6541	X	6121	-0-	-420	-0-	159	1	5954	2	Y	7					14
							8	9									
06	DLQ	G-10	5724	-0-	5724	5724	170	1	5554	2	Y	-0-					14
07	DLQ	G-10	5997	-0-	5997	11721	174	1	5823	2	Y	-0-					14

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					7
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					7
04	4770	X	4697	-0-	-73	-0-	4672	2	25	9	Y	23	22	1			8
05	4929	X	4752	-0-	-177	-0-	4752	2			Y	-0-					8
06	DLQ	G-10	4164	-0-	4164	4164	4164	2			Y	-0-					8
07	DLQ	G-10	4430	-0-	4430	8594	4430	2			Y	-0-					8

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

02	3192	X	2800	-0-	-392	-0-	578	1	2222	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2842	-0-	-692	-0-	629	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3067	-0-	-353	-0-	854	1	2213	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	717	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2885	-0-	-115	-0-	812	1	2073	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	587	1	1959	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	28	1	3377	2	Y	-0-					13
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	33	1	3888	2	Y	-0-					13
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	38	1	3940	2	Y	-0-					13
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	39	1	3926	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10	3980	-0-	3980	3980	38	1	3942	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10	4080	-0-	4080	8060	41	1	4039	2	Y	-0-					13

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

02	2716 X	2431	-0-	-285	-0-	301	1	2130	2	Y	-0-					83
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	338	1	2647	2	Y	-0-					83
04	3120 X	2986	-0-	-134	-0-	335	1	2651	2	Y	-0-					83
05	3224 X	3148	-0-	-76	-0-	347	1	2801	2	Y	-0-					83
06	DLQ G-10	3079	-0-	3079	3079	336	1	2743	2	Y	-0-					83
07	DLQ G-10	3263	-0-	3263	6342	346	1	2917	2	Y	-0-					83

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					36
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					36
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	1201	1	4073	2	N	-0-					51
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1333	1	5278	2	N	-0-					51
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	1296	1	5481	2	N	-0-					51
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	1522	1	5477	2	N	-0-					51
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	1587	1	4912	2	N	-0-					51
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	1691	1	4692	2	N	-0-					51

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

02	3360	X	3264	-0-	-96	-0-	1253	1	2011	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	1388	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2509	-0-	-521	-0-	1278	1	1231	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	1460	1	1948	2	N	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	1519	1	2375	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	1561	1	2036	2	N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8204	X	6630	-0-	-1574	-0-	834	1	5796	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8151	-0-	-932	-0-	945	1	7206	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	7275	-0-	-1515	-0-	816	1	6459	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7530	-0-	-375	-0-	907	1	6623	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7713	-0-	-177	-0-	846	1	6867	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7558	-0-	-595	-0-	775	1	6783	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	198	1	1636	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3332	X	3126	-0-	-206	-0-	337	1	2789	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3470	-0-	-40	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	232	1	1915	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1788	-0-	-103	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1601	-0-	-229	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1515	-0-	-872	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2163	-0-	-147	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2275	-0-	-112	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

02	1960	N	1522	-0-	-438	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	3472	X	3416	-0-	-56	-0-	43	1	3373	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2803	-0-	-1041	-0-	8	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2506	-0-	-1184	-0-	22	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	40	1	4036	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3019	-0-	-641	-0-	53	1	2966	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3118	-0-	-664	-0-	101	1	3017	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	481	1	5120	2	N	-0-					25
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	651	1	6952	2	N	-0-					25
04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	596	1	6628	2	N	-0-					25
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	688	1	6528	2	N	-0-					25
06	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	634	1	6988	2	N	-0-					25
*07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	588	1	6232	2	N	-0-					4

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3084	-0-	-192	-0-	182	1	2902	2	N	-0-					70
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	236	1	3248	2	N	-0-					70
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	228	1	3244	2	N	-0-					70
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	236	1	3349	2	N	-0-					70
06	3360	X	2740	-0-	-620	-0-	228	1	2421	2	N	83					153
							91	9									
07	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	236	1	3073	2	N	-0-					153

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
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2912	X	2045	-0-	-867	-0-	640	1	1405	3	Y	-0-					41
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	903	1	2444	3	Y	-0-					41
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	780	1	2478	3	Y	-0-					41
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	826	1	2640	3	Y	-0-					41
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	826	1	2436	3	Y	-0-					41
07	3379	X	3214	-0-	-165	-0-	856	1	2358	3	Y	-0-					41

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	324	1	6330	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	1353	-0-	-4599	-0-	136	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	444	1	5745	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5893	-0-	-59	-0-	455	1	5438	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	3384	-0-	-2376	-0-	448	1	2936	2	N	-0-					-0-
07	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	497	1	5885	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

02	3556	X	3511	-0-	-45	-0-	3511	2			N	-0-					12
03	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	3805	2	72	9	N	65					77
04	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	3655	2			N	-0-					77
05	3968	X	3675	-0-	-293	-0-	3675	2			N	-0-					77
06	3840	X	3622	-0-	-218	-0-	3622	2			N	-0-					77
07	3875	X	3809	-0-	-66	-0-	3809	2			N	-0-					77

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

02	336	N	102	-0-	-234	-0-	102	1			Y	-0-					38
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	1			Y	-0-					38
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	1			Y	-0-					38
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			Y	-0-					38
06	300	X	251	-0-	-49	-0-	251	1			Y	-0-					38
07	310	X	146	-0-	-164	-0-	146	1			Y	-0-					38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	330	1	184	3	Y	-0-					21
03	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	1			Y	-0-					21
04	420	N	132	-0-	-288	-0-	132	1			Y	-0-					21
05	558	N	110	-0-	-448	-0-	110	1			Y	-0-					21
06	540	X	136	-0-	-404	-0-	136	1			Y	-0-					21
07	558	X	137	-0-	-421	-0-	137	1			Y	-0-					21

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	428	1	3150	2	N	-0-					-0-
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	458	1	2941	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2966	-0-	-4	-0-	434	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	486	1	3225	2	N	-0-					-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	451	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	474	1	2978	2	N	-0-					-0-

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

02	4004	X	3906	-0-	-98	-0-	1137	1	2769	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4068	-0-	-365	-0-	1201	1	2867	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4256	-0-	-34	-0-	1463	1	2793	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	1367	1	2836	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	1330	1	2682	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3988	-0-	-414	-0-	988	1	3000	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
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			Y	-0-					2
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	1			Y	-0-					2
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	1			Y	-0-					2
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3136	X	2247	-0-	-889	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3058	-0-	-414	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3061	-0-	-299	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	757	1	2017	3	Y	-0-					13
03	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	789	1	2062	3	Y	-0-					13
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	801	1	2372	3	Y	-0-					13
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	820	1	2642	3	Y	-0-					13
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	946	1	2422	3	Y	-0-					13
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	1205	1	2460	3	Y	-0-					13

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

02	2828	X	2654	-0-	-174	-0-	238	1	2416	2	N	-0-					135
03	3317	X	2471	-0-	-846	-0-	256	1	2215	2	N	-0-					135
04	3210	X	2541	-0-	-669	-0-	279	1	2262	2	N	-0-					135
05	3317	X	2232	-0-	-1085	-0-	272	1	1960	2	N	-0-					135
06	2910	X	2231	-0-	-679	-0-	264	1	1967	2	N	-0-					135
07	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	288	1	2318	2	N	-0-					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1833	-0-	-99	-0-	271	1	1562	2	N	-0-					69
03	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	308	1	1682	2	N	-0-					69
04	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	267	1	1573	2	N	-0-					69
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	292	1	1665	2	N	81	103	1			47
							89	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	282	1	1855	2	N	-0-					47
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	276	1	2145	2	N	-0-					47

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	252	1	292	2	N	-0-					-0-
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	279	1	161	2	N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	270	1	969	2	N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	279	1	1796	2	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	270	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	623	-0-	-648	-0-	279	1	344	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
02	2296	X	796	-0-	-1500	-0-	190	1	606	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1484	-0-	-1120	-0-	269	1	1215	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	674	-0-	-1846	-0-	197	1	477	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	986	-0-	-1618	-0-	229	1	757	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	536	-0-	-904	-0-	278	1	258	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	918	-0-	-570	-0-	321	1	597	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					67
03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	N	-0-					67
04	225	X	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	N	-0-					67
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	N	-0-					67
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	69	1	1034	2	N	-0-					67
07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	80	1	1271	2	N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREMMINGER UNIT WELL #: 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

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
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-					7
03	4309	X	4190	-0-	-119	-0-	4190	2			Y	-0-					7
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4038	2	25	9	Y	23	22	1			8
05	4588	X	4216	-0-	-372	-0-	4216	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		3874	-0-	3874	3874	3874	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		4209	-0-	4209	8083	4209	2			Y	-0-					8

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	192	1	402	3	Y	-0-					20
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	16	1	35	3	Y	-0-					20
06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	587	1	1280	3	Y	-0-					20
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	1114	1	2187	3	Y	11	11	1			20
							12	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			10

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
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	301	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2744	-0-	-256	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	4788	X	4341	-0-	-447	-0-	469	1	3872	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4461	-0-	-840	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	4351	-0-	-479	-0-	4351	2			N	-0-			-0-
05	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	4564	2			N	-0-			-0-
06	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	4633	2			N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	964	-0-	-548	-0-	378	1	586	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	561	1	832	2	N	-0-			-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	445	1	707	2	N	-0-			-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	675	1	562	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	591	1	506	2	N	-0-			-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	740	1	687	2	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3724	X	3628	-0-	-96	-0-	3628	2			N	-0-			-0-
03	4123	X	3989	-0-	-134	-0-	3989	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	1404	-0-	-2616	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
05	4154	X	3484	-0-	-670	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	296	-0-	-3724	-0-	296	2			N	-0-			-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					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
02	6356	X	6047	-0-	-309	-0-	2115	1	3932	3	Y	-0-			89
03	7037	X	5459	-0-	-1578	-0-	2379	1	3080	3	Y	-0-			89
04	6810	X	5490	-0-	-1320	-0-	3404	1	2086	3	Y	-0-			89
05	7037	X	4063	-0-	-2974	-0-	1407	1	2656	3	Y	-0-			89
06	6480	X	4655	-0-	-1825	-0-	1885	1	2770	3	Y	-0-			89
07	6696	X	5761	-0-	-935	-0-	2481	1	3280	3	Y	-0-			89

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	342	1	7773	2	N	-0-			12
03	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	361	1	8114	2	N	-0-			12
04	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	337	1	7075	2	N	-0-			12
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	394	1	7755	2	N	-0-			12
06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	391	1	8017	2	N	-0-			12
07	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	374	1	7859	2	N	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

02	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	196	1	4418	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4686	-0-	-212	-0-	235	1	4451	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4572	-0-	-168	-0-	217	1	4355	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4802	-0-	-313	-0-	236	1	4566	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4557	-0-	-393	-0-	224	1	4333	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4659	-0-	-456	-0-	215	1	4444	2	N	-0-					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

02	1876	N	1728	-0-	-148	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	64	1	902	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	970	-0-	-332	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	24	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	18	1	965	2	N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	2096	1	6985	3	Y	-0-					5
03	9858	X	9376	-0-	-482	-0-	2331	1	7045	3	Y	-0-					5
04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	2368	1	7466	3	Y	-0-					5
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	2448	1	8146	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
06	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	2272	1	7732	3	Y	-0-					5
07	10168	X	9946	-0-	-222	-0-	2366	1	7580	3	Y	-0-					5

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

02	2772	X	2726	-0-	-46	-0-	10	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	509	-0-	-2560	-0-	6	1	503	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	X	349	-0-	-2561	-0-	76	1	273	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	249	-0-	-2758	-0-	5	1	244	2	N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

02	3836	X	3653	-0-	-183	-0-	778	1	2858	2	Y	15	181	1			90
							17	9									
03	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	862	1	3132	2	Y	12					102
							13	9									
04	4080	X	3851	-0-	-229	-0-	834	1	3005	2	Y	11					113
							12	9									
05	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	862	1	3139	2	Y	7					120
							8	9									
06	DLQ	G-10	3518	-0-	3518	3518	834	1	2681	2	Y	3					123
							3	9									
07	DLQ	G-10	4269	-0-	4269	7787	862	1	3392	2	Y	14					137
							15	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2843	-0-	-1057	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2930	-0-	-1100	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2703	-0-	-1197	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2738	-0-	-398	-0-	10	1	2728	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	1728	-0-	-1744	-0-	20	1	1708	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	1433	-0-	-1927	-0-	31	1	1402	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2163	-0-	-875	-0-	31	1	2132	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2029	-0-	-911	-0-	445	1	1584	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	1052	-0-	-1986	-0-	20	1	1032	2	N	-0-			-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	158	1	1050	3	Y	-0-			33
03	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	140	1	1066	3	Y	-0-			33
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	27	1	1188	3	Y	-0-			33
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	190	1	1197	3	Y	-0-			33
06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	238	1	1162	3	Y	-0-			33
07	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	319	1	1160	3	Y	-0-			33

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2800	N	4929	-0-	2129	2129	245	1	4684	2	N	-0-			-0-
03	5545	X	3416	-0-	-2129	-0-	298	1	3118	2	N	-0-			-0-
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	287	1	2150	2	N	-0-			-0-
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	297	1	2280	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	1294	-0-	-476	-0-	279	1	1015	2	N	-0-			-0-
*07	1829	X	1714	-0-	-115	-0-	294	1	1420	2	N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	337	1	1891	2	N	-0-			76
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	439	1	2477	2	N	-0-			76
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	428	1	2467	2	N	-0-			76
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	443	1	2540	2	N	-0-			76
06	2820	X	2636	-0-	-184	-0-	425	1	2211	2	N	-0-			76
07	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	440	1	2513	2	N	-0-			76

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

02	4872	X	13	-0-	-4859	-0-	13	2			N	-0-			89
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			89
04	4920	X	1003	-0-	-3917	-0-	52	1	873	2	N	71			160
							78	9							
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	298	1	6187	2	N	-0-			160
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	288	1	5743	2	N	-0-			160
*07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	298	1	5446	2	N	-0-			160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	389	1	924	3	Y	-0-					5
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	495	1	1195	3	Y	-0-					5
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	317	1	1000	3	Y	-0-					5
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	486	1	1096	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
06	1650	X	1497	-0-	-153	-0-	551	1	946	3	Y	-0-					5
07	1705	X	1444	-0-	-261	-0-	625	1	807	3	Y	11					16
							12	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1004	1	4274	3	Y	55					57
							61	9									
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	1164	1	5158	3	Y	-0-					57
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	1177	1	5138	3	Y	-0-					57
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	1291	1	5234	3	Y	59	69	1			47
							65	9									
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	1379	1	5222	3	Y	32	70	1			9
							35	9									
07	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1486	1	5809	3	Y	-0-					9

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1849	-0-	-223	-0-	1161	1	688	3	Y	-0-					29
03	2294	X	1938	-0-	-356	-0-	1260	1	664	3	Y	13	21	1			21
							14	9									
04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	1021	1	1265	3	Y	4	9	1			16
							4	9									
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	739	1	1741	3	Y	6					22
							7	9									
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	602	1	1730	3	Y	6					28
							7	9									
07	2356	X	1970	-0-	-386	-0-	654	1	1308	3	Y	7	28	1			7
							8	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
02	3584	X	3418	-0-	-166	-0-	619	1	2799	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3803	-0-	-165	-0-	289	1	3514	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3684	-0-	-156	-0-	278	1	3406	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	275	1	3357	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3651	-0-	-39	-0-	262	1	3389	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	235	1	3438	2	N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

02	2884 X	2743	-0-	-141	-0-	296	1	2447	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	3037	-0-	-187	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2773	-0-	-347	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2502	-0-	-722	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2263	-0-	-677	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2549	-0-	-489	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800 N	2566	-0-	-234	6601	35	1	2531	2	Y	-0-					8
03	3100 N	2791	-0-	-309	6292	41	1	2750	2	Y	-0-					8
04	3000 N	2713	-0-	-287	6005	47	1	2666	2	Y	-0-					8
05	3100 N	2700	-0-	-400	5605	49	1	2651	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10	2640	-0-	2640	8245	48	1	2592	2	Y	-0-					8
07	3100 N	2710	-0-	-390	7855	50	1	2660	2	Y	-0-					8

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	269	1	3097	2	N	20					30
						22	9									
03	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	298	1	3145	2	N	-0-					30
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	288	1	3282	2	N	-0-					30
05	3751 X	3728	-0-	-23	-0-	298	1	3430	2	N	-0-					30
06	3630 X	2352	-0-	-1278	-0-	288	1	2064	2	N	-0-					30
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	298	1	3462	2	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	896	N	773	-0-	-123	-0-	142	1	609	3	Y	20	31	1			30
							22	9									
03	1116	N	932	-0-	-184	-0-	172	1	760	3	Y	-0-					30
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	148	1	671	3	Y	-0-					30
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	162	1	728	3	Y	-0-	26	1			4
06	930	X	883	-0-	-47	-0-	172	1	711	3	Y	-0-					4
07	933	X	933	-0-	-0-	-0-	181	1	752	3	Y	-0-					4

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
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	119	1	847	2	N	-0-					-0-
03	961	N	796	-0-	-165	-0-	91	1	705	2	N	-0-					-0-
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	89	1	720	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	816	-0-	-269	-0-	90	1	726	2	N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	759	2	N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	85	1	771	2	N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2019

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
02	3248	X	2443	-0-	-805	-0-	9	1	2434	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2630	-0-	-966	-0-	30	1	2600	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	62	1	2778	2	N	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	43	1	3014	2	N	-0-					-0-
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	835	1	2974	2	N	-0-					-0-
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	74	1	3908	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	3416	X	3388	-0-	-28	-0-	1125	1	2263	3	Y	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	1343	1	2402	3	Y	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1717	1	2313	3	Y	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	2090	1	2320	3	Y	-0-					-0-
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	1924	1	2168	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	4109	-0-	-45	-0-	2044	1	2065	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

02	3780	X	3288	-0-	-492	-0-	535	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	785	1	3015	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3506	-0-	-814	-0-	590	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3907	-0-	-557	-0-	487	1	3420	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3734	-0-	-586	-0-	321	1	3413	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2565	-0-	-1248	-0-	505	1	2060	2	N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

02	1764	N	1488	-0-	-276	-0-	277	1	1189	3	Y	20	31	1			30
							22	9									
03	2015	N	1607	-0-	-408	-0-	297	1	1310	3	Y	-0-					30
04	1800	N	1538	-0-	-262	-0-	278	1	1260	3	Y	-0-					30
05	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	290	1	1301	3	Y	-0-	26	1			4
06	1800	X	1671	-0-	-129	-0-	326	1	1345	3	Y	-0-					4
07	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	343	1	1420	3	Y	-0-					4

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	347	1	539	2	N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	389	1	578	2	N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	380	1	602	2	N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	529	1	441	2	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	504	1	432	2	N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	516	1	478	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	1089	1	3507	2	N	27					165
							30	9									
03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	1206	1	3894	2	N	36					201
							40	9									
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1165	1	3575	2	N	-0-	176	1			25
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	1206	1	3720	2	N	40					65
							44	9									
06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	1			N	-0-					65
07	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	1206	1	4111	2	N	-0-					65

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	632	1	981	2	N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	1033	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	1063	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3601	-0-	501	501	1965	1	1636	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3844	-0-	844	1345	2071	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3679	-0-	579	1924	1908	1	1771	2	N	-0-					-0-

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

02	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	269	1	6829	2	N	-0-					-0-
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	298	1	7404	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7299	-0-	-81	-0-	287	1	7012	2	N	-0-					-0-
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	296	1	7511	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	400	-0-	-6980	-0-	288	1	112	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	297	-0-	-7329	-0-	297	1			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

02	1176	N	1039	-0-	-137	-0-	407	1	632	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	512	1	759	2	N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	533	1	846	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	888	-0-	-259	-0-	485	1	403	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	564	1	482	2	N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	824	1	765	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	384	1	2707	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	349	1	2717	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2925	-0-	-225	-0-	323	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	337	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2943	-0-	-357	-0-	323	1	2620	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	299	1	2700	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	259	-0-	-77	-0-	241	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	101	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	270	X	218	-0-	-52	-0-	67	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	194	-0-	-85	-0-	175	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	85	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	95	1	20	2	Y	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					79
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	1			N	-0-					-0-
04	1380	N	1128	-0-	-252	-0-	1128	1			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	1			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	187	1	5044	2	N	-0-					-0-
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	199	1	5858	2	N	-0-					-0-
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	149	1	5815	2	N	-0-					-0-
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	171	1	5793	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	1			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	887	1	69	2	N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1147	1	518	2	N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1283	1	428	2	N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	6912	-0-	-2047	-0-	262	1	6650	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8378	-0-	-292	-0-	136	1	8242	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8155	-0-	-804	-0-	149	1	8006	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7326	-0-	-1344	-0-	191	1	7135	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	5897	-0-	-3062	-0-	271	1	5626	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	316	1	6934	2	N	-0-					-0-
04	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
07	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	N	1440	-0-	-520	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1679	-0-	-491	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1104	-0-	-516	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1228	-0-	-539	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	3007	-0-	207	207	691	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3516	-0-	416	623	532	1	2984	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2979	-0-	-21	602	461	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	3433	X	2831	-0-	-602	-0-	600	1	2231	2	N	-0-					-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	5992	X	5989	-0-	-3	-0-	1329	1	4630	3	Y	27	22	1			7
							30	9									
03	6634	X	6490	-0-	-144	-0-	1597	1	4879	3	Y	13					20
							14	9									
04	6360	X	6326	-0-	-34	-0-	1861	1	4454	3	Y	10	22	1			8
							11	9									
05	6634	X	6550	-0-	-84	-0-	2026	1	4524	3	Y	-0-					8
06	6420	X	6317	-0-	-103	-0-	2231	1	4052	3	Y	31	37	1			2
							34	9									
07	6634	X	6482	-0-	-152	-0-	2458	1	4024	3	Y	-0-					2

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					12
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					12
04	3000	N	4396	-0-	1396	1396	793	1	3603	3	Y	-0-					12
05	1414	N	18	-0-	-1396	-0-	18	3			Y	-0-					12
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	380	1	84	3	Y	-0-					12
07	4557	X	508	-0-	-4049	-0-	330	1	178	3	Y	-0-					12

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5810	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	6076	X	4374	-0-	-1702	-0-	4374	3			Y	-0-					1
04	6210	X	4217	-0-	-1993	-0-	4207	3	10	9	Y	9					10
05	6448	X	3845	-0-	-2603	-0-	3845	3			Y	-0-					10
06	6240	X	3224	-0-	-3016	-0-	3206	3	18	9	Y	16	16	1			10
07	6448	X	4026	-0-	-2422	-0-	4026	3			Y	-0-					10

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

02	3612	X	3308	-0-	-304	-0-	3308	2			N	-0-					78
03	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	3816	2			N	-0-					78
04	3810	X	3665	-0-	-145	-0-	3662	2	3	9	N	3					81
05	3937	X	3743	-0-	-194	-0-	3734	2	9	9	N	8					89
06	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	3507	2	1	9	N	1					90
07	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	3776	2	2	9	N	2					92

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1844	-0-	-736	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1399	-0-	-2383	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	79	-0-	-3703	-0-	79	2			N	-0-					-0-

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	252	1	4761	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	279	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5088	-0-	-252	-0-	270	1	4818	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4952	-0-	-597	-0-	279	1	4673	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4534	-0-	-836	-0-	270	1	4264	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4868	-0-	-681	-0-	279	1	4589	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			Y	-0-					22
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			Y	-0-					22
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6339	3	4	9	Y	4	9	1			17
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			Y	-0-					17
06	6570	X	6511	-0-	-59	-0-	6511	3			Y	-0-					17
07	6789	X	5868	-0-	-921	-0-	5868	3			Y	-0-					17

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 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
02	5740	X	5606	-0-	-134	-0-	104	1	5502	2	Y	-0-					34
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	106	1	6296	2	Y	40					74
							44	9									
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	102	1	5800	2	Y	-0-	55	1			19
05	6200	X	6097	-0-	-103	-0-	104	1	5993	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		5964	-0-	5964	5964	101	1	5863	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		6221	-0-	6221	12185	104	1	6117	2	Y	-0-					19

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
02	2800	N	2076	-0-	-724	4025	914	1	1162	2	Y	-0-					83
03	3100	N	2153	-0-	-947	3078	1037	1	1116	2	Y	-0-					83
04	3000	N	2089	-0-	-911	2167	1026	1	1063	2	Y	-0-					83
05	3100	N	2106	-0-	-994	1173	1020	1	1086	2	Y	-0-					83
06	DLQ G-10		2092	-0-	2092	3265	942	1	1150	2	Y	-0-					83
07	3100	N	2259	-0-	-841	2424	1029	1	1230	2	Y	-0-					83

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
02	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	1026	1	8480	2	N	-0-					-0-
03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9236	-0-	-184	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9554	-0-	-521	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9230	-0-	-520	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	10039	-0-	-36	-0-	10039	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1848	N	1603	-0-	-245	-0-	252	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	279	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	270	1	1544	2	N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	279	1	1566	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	270	1	1450	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	279	1	1273	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	994	1	4268	3	Y	-0-					21
03	5611	X	5560	-0-	-51	-0-	1026	1	4530	3	Y	4					25
							4	9									
04	5610	X	5279	-0-	-331	-0-	953	1	4326	3	Y	-0-					25
05	5828	X	5336	-0-	-492	-0-	974	1	4362	3	Y	-0-					25
06	5640	X	5078	-0-	-562	-0-	991	1	4087	3	Y	-0-					25
07	5828	X	5416	-0-	-412	-0-	1053	1	4363	3	Y	-0-					25

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
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	2352	X	2314	-0-	-38	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3195	-0-	-195	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	447	1	1917	3	Y	-0-					4
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	465	1	2054	3	Y	14					18
							15	9									
04	2370	X	2344	-0-	-26	-0-	423	1	1921	3	Y	-0-					18
05	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	428	1	1915	3	Y	3					21
							3	9									
06	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	435	1	1792	3	Y	-0-					21
07	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	455	1	1885	3	Y	5					26
							6	9									

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26

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
02	2464	N	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2400	-0-	-328	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2361	-0-	-279	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*07	2728	X	2107	-0-	-621	-0-	2107	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
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
*07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	-0-					-0-
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
04	5160	X	4883	-0-	-277	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5093	-0-	-239	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4691	-0-	-469	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
*07	5053	X	4805	-0-	-248	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4330	X	3671	-0-	-659	-0-	1089	1	2582	2	N	-0-					42
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	1042	1	2183	2	N	-0-					42
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					42
05	1426	X	20	-0-	-1406	-0-	20	2			N	-0-					42
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					42
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					42

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			10

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	1596	N	1508	-0-	-88	-0-	171	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	169	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	290	1	1298	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	245	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	215	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	520	-0-	-1123	-0-	20	1	500	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

02	6580	X	4954	-0-	-1626	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5311	-0-	-2935	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5156	-0-	-2824	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	5149	-0-	-3097	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5276	-0-	-1024	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4981	-0-	-506	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

02	2548	X	482	-0-	-2066	-0-	482	1			N	-0-					-0-
03	2821	X	486	-0-	-2335	-0-	486	1			N	-0-					-0-
04	2730	X	479	-0-	-2251	-0-	479	1			N	-0-					-0-
05	2821	X	559	-0-	-2262	-0-	559	1			N	-0-					-0-
06	2730	X	493	-0-	-2237	-0-	493	1			N	-0-					-0-
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	435	1	7037	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7084	X	2587	-0-	-4497	-0-	595	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	2519	-0-	-5324	-0-	804	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	1996	-0-	-4844	-0-	657	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	790	-0-	-5131	-0-	711	1	79	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	635	-0-	-3475	-0-	635	1			N	-0-					-0-
07	2852	X	563	-0-	-2289	-0-	563	1			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	843	1	4846	2	N	-0-					-0-
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	611	1	6467	2	N	-0-					-0-
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	451	1	5679	2	N	-0-					-0-
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	372	1	5999	2	N	-0-					-0-
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	387	1	4883	2	N	-0-					-0-
*07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	423	1	5027	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-
06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
07	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	775	1	7081	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2140	-0-	-548	-0-	94	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	131	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	215	1	2582	2	N	-0-					-0-
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	117	1	2632	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	159	1	2410	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	66	1	2676	2	N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	1979	-0-	-821	749	99	1	1880	2	Y	-0-					10
03	2624	N	1875	-0-	-749	-0-	109	1	1766	2	Y	-0-					10
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	114	1	1713	2	Y	-0-					10
05	2201	N	1750	-0-	-451	-0-	107	1	1643	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		1719	-0-	1719	1719	108	1	1607	2	Y	4					14
							4	9									
07	3100	N	1734	-0-	-1366	353	106	1	1628	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2261	-0-	-119	-0-	244	1	2017	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2500	-0-	-135	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
04	2490	X	2395	-0-	-95	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
05	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
06	2430	X	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-			-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
04	4950	X	4739	-0-	-211	-0-	4739	2			N	-0-			-0-
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-			-0-
06	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	4761	2			N	-0-			-0-
*07	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	4835	2			N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	3724	X	2125	-0-	-1599	-0-	229	1	1896	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	2974	-0-	-1149	-0-	2974	2			N	-0-			-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
06	2880	X	2339	-0-	-541	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
07	2976	X	1652	-0-	-1324	-0-	1652	2			N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

02	2492	X	1600	-0-	-892	-0-	173	1	1427	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2052	-0-	-707	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
04	1920	X	1728	-0-	-192	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
05	1984	X	1748	-0-	-236	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
06	1980	X	872	-0-	-1108	-0-	872	2			N	-0-			-0-
07	2046	X	946	-0-	-1100	-0-	946	2			N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	733	1	6053	2	N	-0-			-0-
03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-			-0-
04	7410	X	6855	-0-	-555	-0-	6855	2			N	-0-			-0-
05	7657	X	7347	-0-	-310	-0-	7347	2			N	-0-			-0-
06	7440	X	5907	-0-	-1533	-0-	5907	2			N	-0-			-0-
07	7688	X	6132	-0-	-1556	-0-	6132	2			N	-0-			-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

02	1372	X	1058	-0-	-314	-0-	114	1	944	2	N	-0-			-0-
03	1519	X	1192	-0-	-327	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
04	1230	X	1008	-0-	-222	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
05	1271	X	1028	-0-	-243	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
06	1230	X	1107	-0-	-123	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
07	1178	X	879	-0-	-299	-0-	879	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	168	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1545	-0-	-129	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	1459	-0-	-101	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1473	-0-	-207	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2323	-0-	-533	-0-	251	1	2072	2	N	-0-					-0-
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	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
02	7252	X	7242	-0-	-10	-0-	1368	1	5874	3	Y	-0-					25
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	1528	1	6746	3	Y	13					38
							14	9									
04	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	1547	1	7022	3	Y	-0-					38
05	8029	X	7711	-0-	-318	-0-	1408	1	6303	3	Y	-0-					38
06	8010	X	7580	-0-	-430	-0-	1480	1	6100	3	Y	-0-					38
07	8866	X	8118	-0-	-748	-0-	1579	1	6539	3	Y	-0-					38

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
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	124	1	4879	2	N	-0-					-0-
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	114	1	4645	2	N	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	113	1	4306	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3947	-0-	-883	-0-	97	1	3850	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4029	-0-	-962	-0-	76	1	3953	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2016	N	1974	-0-	-42	-0-	213	1	1761	2	N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	539	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5479	-0-	-39	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4883	-0-	-457	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4552	-0-	-966	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

02	112	N	61	-0-	-51	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

02	8484	X	6938	-0-	-1546	-0-	749	1	6189	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	1927	-0-	-6815	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	1473	-0-	-6837	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	410	-0-	-8177	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	35	-0-	-7405	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

02	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6910	-0-	-127	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6958	-0-	-141	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6549	-0-	-321	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6668	-0-	-431	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3781	-0-	-29	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3455	-0-	-445	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3347	-0-	-683	-0-	3347	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	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
02	196	X	60	-0-	-136	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
03	62	X	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-					-0-
06	60	X	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	X	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	17	1	187	2	N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	12	1	125	2	N	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	211	1	532	2	N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	243	1	537	2	N	-0-					-0-
04	720	N	696	-0-	24	-0-	255	1	441	2	N	-0-					-0-
05	837	N	775	-0-	62	-0-	260	1	515	2	N	-0-					-0-
06	750	N	728	-0-	22	-0-	264	1	464	2	N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	29	-0-	304	1	380	2	N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	310	1	1408	3	Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					44

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			Y	-0-					3
03	3193	X	2633	-0-	-560	-0-	2633	3			Y	-0-					3
04	2850	X	2390	-0-	-460	-0-	2388	3	2	9	Y	2					5
05	3193	X	2447	-0-	-746	-0-	2447	3			Y	-0-					5
06	3090	X	2309	-0-	-781	-0-	2309	3			Y	-0-					5
07	3193	X	2572	-0-	-621	-0-	2572	3			Y	-0-					5

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	423	-0-	-2321	-0-	423	1			Y	-0-					42
03	3038	X	1543	-0-	-1495	-0-	1543	1			Y	-0-					42
04	2040	X	493	-0-	-1547	-0-	479	1	14	9	Y	13	13	1			42
05	1240	X	679	-0-	-561	-0-	679	1			Y	-0-					42
06	1500	X	832	-0-	-668	-0-	832	1			Y	-0-					42
07	1550	X	1373	-0-	-177	-0-	1373	1			Y	-0-					42

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					129
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			Y	-0-					129
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	341	1	46	9	Y	42	39	1			132
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	1			Y	-0-					132
06	390	X	257	-0-	-133	-0-	257	1			Y	-0-					132
07	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	1			Y	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	5908	X	5639	-0-	-269	-0-	1065	1 9	4573	3	Y	1	13	1			12
03	6541	X	6434	-0-	-107	-0-	1187	1 9	5240	3	Y	6					18
04	6270	X	6252	-0-	-18	-0-	1128	1 9	5122	3	Y	2					20
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	1193	1 9	5342	3	Y	6					26
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	1228	1 9	5065	3	Y	4	13	1			17
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1264	1 9	5237	3	Y	3					20

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	X	937	-0-	-830	-0-	411	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	530	1	1198	2	Y	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	219	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	96	-0-	-804	-0-	65	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	40	-0-	-1758	-0-	33	1	7	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

02	2268	N	1757	-0-	-511	-0-	332	1 9	1424	3	Y	1	13	1			12
03	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	437	1 9	1931	3	Y	6					18
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	428	1 9	1944	3	Y	2					20
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	457	1 9	2049	3	Y	6					26
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	500	1 9	2061	3	Y	4	13	1			17
07	2449	X	2111	-0-	-338	-0-	410	1 9	1698	3	Y	3					20

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

02	280	N	253	-0-	-27	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	28	1	224	2	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	20	1	246	2	N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	24	1	228	2	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	26	1	209	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
02	924	N	621	-0-	-303	-0-	621	1			Y	-0-					78
03	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	1			Y	-0-					78
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	554	1	19	9	Y	17	24	1			71
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			Y	-0-					71
06	720	X	636	-0-	-84	-0-	636	1			Y	-0-					71
07	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	1			Y	-0-					71

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
02	1456	N	1313	-0-	-143	-0-	88	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	115	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	902	-0-	-118	-0-	101	1	801	2	N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	135	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	155	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	164	1	1309	2	N	-0-					-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 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
02	5572	X	5519	-0-	-53	-0-	5519	2			Y	-0-					167
03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	43	1	7075	2	Y	44					211
							48	9									
04	6210	X	5502	-0-	-708	-0-	153	1	5349	2	Y	-0-					211
05	6417	X	5689	-0-	-728	-0-	136	1	5553	2	Y	-0-					211
06	DLQ G-10		5595	-0-	5595	5595	111	1	5462	2	Y	20					231
							22	9									
07	DLQ G-10		5539	-0-	5539	11134	105	1	5434	2	Y	-0-					231

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
02	2576	N	2291	-0-	-285	-0-	318	1	1973	2	Y	-0-					47
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	421	1	2809	2	Y	-0-					47
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	334	1	3364	2	Y	-0-					47
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	348	1	3376	2	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		3627	-0-	3627	3627	331	1	3296	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		3351	-0-	3351	6978	379	1	2972	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
02	4228	X	3716	-0-	-512	-0-	335	1	3381	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4258	-0-	-175	-0-	331	1	3927	2	Y	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	347	1	4473	2	Y	-0-					-0-
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	377	1	4351	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4430	-0-	4430	4430	387	1	4043	2	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		3988	-0-	3988	8418	375	1	3613	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3724	-0-	-554	-0-	92	1	3632	2	N	-0-					-0-
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	84	1	3440	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3319	-0-	-990	-0-	85	1	3234	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3353	-0-	-817	-0-	83	1	3270	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3445	-0-	-864	-0-	65	1	3380	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	215	1	5266	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4559	-0-	-1362	-0-	219	1	4340	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	2452	-0-	-3278	-0-	192	1	2260	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	2920	-0-	-3001	-0-	205	1	2715	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5004	-0-	-726	-0-	205	1	4799	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	4507	-0-	-1414	-0-	194	1	4313	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4531	-0-	-201	-0-	1611	1	2920	2	N	-0-					30
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	1880	1	3520	2	N	-0-					30
04	5070	X	4903	-0-	-167	-0-	831	1	4072	2	N	-0-					30
05	5022	X	3360	-0-	-1662	-0-	849	1	2511	2	N	-0-					30
06	5070	X	3893	-0-	-1177	-0-	811	1	3082	2	N	-0-					30
*07	5239	X	4188	-0-	-1051	-0-	848	1	3340	2	N	-0-					30

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6578	-0-	-1203	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	4733	-0-	-2797	-0-	11	1	4722	2	N	-0-					-0-
*07	7781	X	987	-0-	-6794	-0-	5	1	982	2	N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	233	1	596	2	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	228	1	330	2	N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	235	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	215	1	1231	2	N	-0-					-0-
07	589	N	268	-0-	-321	-0-	227	1	41	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2855	-0-	-309	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2005	-0-	-1157	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1692	-0-	-1368	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2108	-0-	-1054	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1477	-0-	1477	1477	1477	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1893	-0-	1893	3370	1893	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2210	-0-	2210	5580	2210	2			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	150	-0-	-3120	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	143	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2859	-0-	-557	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3130	-0-	-652	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3282	-0-	-378	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2976	-0-	-651	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2520	-0-	-859	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
05	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
06	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	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
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5654	-0-	-19	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3749	-0-	-1741	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4208	-0-	-1465	-0-	4208	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7616	X	525	-0-	-7091	-0-	525	1			N	-0-					-0-
03	9455	X	510	-0-	-8945	-0-	510	1			N	-0-					-0-
04	9150	X	485	-0-	-8665	-0-	485	1			N	-0-					-0-
05	9455	X	501	-0-	-8954	-0-	501	1			N	-0-					-0-
06	6420	X	487	-0-	-5933	-0-	487	1			N	-0-					-0-
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	595	1	5061	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	3528	X	225	-0-	-3303	-0-	225	1			N	-0-					-0-
03	3906	X	342	-0-	-3564	-0-	342	1			N	-0-					-0-
04	3780	X	321	-0-	-3459	-0-	321	1			N	-0-					-0-
05	3906	X	305	-0-	-3601	-0-	305	1			N	-0-					-0-
06	3780	X	333	-0-	-3447	-0-	333	1			N	-0-					-0-
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	334	1	4934	2	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		546	-0-	546	548	546	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	548					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
02	1316	X	932	-0-	-384	-0-	693	1	239	2	N	-0-					-0-
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	743	1	2663	2	N	-0-					-0-
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	2			N	-0-					-0-
06	2857	X	2835	-0-	-22	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	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
02	4088	X	3233	-0-	-855	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3715	-0-	-811	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3417	-0-	-543	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3531	-0-	-437	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1372	N	1351	-0-	-21	-0-	279	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	350	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	432	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	398	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	421	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	364	1	1214	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	547	1	263	2	N	-0-					-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	540	1	2052	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3275	-0-	275	275	429	1	2846	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4005	-0-	905	1180	270	1	3735	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3164	X	2815	-0-	-349	-0-	228	1	2587	2	N	-0-					-0-
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	131	1	3763	2	N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	79	1	5582	2	N	-0-					-0-
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	67	1	4779	2	N	-0-					-0-
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	66	1	4382	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4591	-0-	-90	-0-	71	1	4520	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	354	1	548	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	997	-0-	-119	-0-	341	1	656	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	569	-0-	-511	-0-	193	1	376	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					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
02	2688	N	2514	-0-	-174	-0-	167	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	209	1	2876	2	N	-0-					-0-
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	181	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3225	-0-	125	125	210	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3330	-0-	330	455	222	1	3108	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3330	-0-	230	685	212	1	3118	2	N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	365	1	1567	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	333	1	1472	3	Y	6					18
							7	9									
04	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	279	1	1269	3	Y	2					20
							2	9									
05	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	305	1	1365	3	Y	6					26
							7	9									
06	2070	X	1577	-0-	-493	-0-	307	1	1266	3	Y	4	13	1			17
							4	9									
07	2139	X	1548	-0-	-591	-0-	300	1	1245	3	Y	3					20
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	4536	X	4492	-0-	-44	-0-	1816	1	2676	3	N	-0-					
03	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	1742	1	3160	3	N	4	80	1			93
							4	9									
04	4860	X	4823	-0-	-37	-0-	1701	1	3118	3	N	4	4	1			93
							4	9									
05	5022	X	4978	-0-	-44	-0-	1766	1	3212	3	N	-0-					93
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	1761	1	3052	3	N	-0-					93
07	4991	X	4982	-0-	-9	-0-	1826	1	3145	3	N	10					103
							11	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	2180	1	4331	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6769	-0-	-237	-0-	1021	1	5748	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6555	-0-	-225	-0-	440	1	6115	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6989	-0-	-234	-0-	325	1	6664	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6253	-0-	-737	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6164	-0-	-1059	-0-	1136	1	5028	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			Y	-0-					31
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			Y	-0-					31
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			Y	-0-					31
06	390	X	326	-0-	-64	-0-	326	1			Y	-0-					31
07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	1			Y	-0-					31

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	67	-0-	-987	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	1020	X	370	-0-	-650	-0-	370	1			N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	1			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	327	1	5073	2	N	-0-					-0-
03	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	544	1	6690	2	N	-0-					-0-
04	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	3683	1	17259	2	N	-0-					-0-
05	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	3749	1	17948	2	N	-0-					-0-
06	22470	X	22470	-0-	-0-	-0-	4123	1	18347	2	N	-0-					-0-
07	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	4207	1	18465	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10500	X	6702	-0-	-3798	-0-	284	1	6418	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10706	-0-	-919	-0-	384	1	10322	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	8786	-0-	-2434	-0-	424	1	8362	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10308	-0-	-1286	-0-	513	1	9795	2	N	-0-					-0-
06	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	484	1	10943	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	8705	-0-	-1990	-0-	647	1	8058	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4055	-0-	-145	-0-	167	1	3888	2	N	-0-					-0-
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	222	1	4682	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4041	-0-	-1209	-0-	237	1	3804	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	2876	-0-	-2549	-0-	256	1	2620	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	1250	-0-	-4000	-0-	227	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	1673	-0-	-3225	-0-	333	1	1340	2	N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	13	1			17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					20

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	629 1 9	1	2700	3	Y	1	13	1			12
03	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	588 7 9	1	2594	3	Y	6					18
04	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	566 2 9	1	2571	3	Y	2					20
05	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	592 7 9	1	2653	3	Y	6					26
06	3570	X	2957	-0-	-613	-0-	576 4 9	1	2377	3	Y	4	13	1			17
07	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	661 3 9	1	2739	3	Y	3					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3829	-0-	-175	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3340	-0-	-1217	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3631	-0-	-779	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3238	-0-	-1319	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4017	-0-	-93	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2581	-0-	-1666	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

02	4256	X	4180	-0-	-76	-0-	431	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4488	-0-	-224	-0-	500	1	3988	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3930	-0-	-540	-0-	507	1	3423	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4398	-0-	-221	-0-	543	1	3855	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4316	-0-	-154	-0-	547	1	3769	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4613	-0-	-6	-0-	533	1	4080	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	93	1	3499	2	N	-0-					-0-
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	104	1	3917	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	101	1	3668	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3907	-0-	-61	-0-	104	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	163	-0-	-3737	-0-	104	1	59	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	105	-0-	-3925	-0-	105	1			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	3722	-0-	-1430		-0-	703	1	3018	3	Y	1	13	1			12
								1	9									
03	5859	X	5264	-0-	-595		-0-	971	1	4286	3	Y	6					18
								7	9									
04	5670	X	5072	-0-	-598		-0-	915	1	4155	3	Y	2					20
								2	9									
05	5859	X	5718	-0-	-141		-0-	1043	1	4668	3	Y	6					26
								7	9									
06	5431	X	5431	-0-	-0-		-0-	1059	1	4368	3	Y	4	13	1			17
								4	9									
07	5270	X	4679	-0-	-591		-0-	909	1	3767	3	Y	3					20
								3	9									

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2395	-0-	-265		-0-	452	1	1942	3	Y	1	13	1			12
								1	9									
03	2945	X	2694	-0-	-251		-0-	496	1	2191	3	Y	6					18
								7	9									
04	2880	X	2737	-0-	-143		-0-	494	1	2241	3	Y	2					20
								2	9									
05	2976	X	2769	-0-	-207		-0-	504	1	2258	3	Y	6					26
								7	9									
06	2880	X	2723	-0-	-157		-0-	531	1	2188	3	Y	4	13	1			17
								4	9									
07	2821	X	2594	-0-	-227		-0-	504	1	2087	3	Y	3					20
								3	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4777	X	4777	-0-	-0-		-0-	373	1	4404	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4573	-0-	-449		-0-	386	1	4187	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4419	-0-	-681		-0-	391	1	4028	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4439	-0-	-862		-0-	401	1	4038	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4286	-0-	-844		-0-	399	1	3887	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4803	-0-	-498		-0-	483	1	4320	2	N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	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
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	324	1	1390	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
03	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	305	1	1347	3	Y	6					18
							7	9									
04	1650	N	1425	-0-	-225	-0-	257	1	1166	3	Y	2					20
							2	9									
05	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	305	1	1368	3	Y	6					26
							7	9									
06	1830	X	1553	-0-	-277	-0-	302	1	1247	3	Y	4	13	1			17
							4	9									
07	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	335	1	1389	3	Y	3					20
							3	9									

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	13	1			17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					20

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

02	1260	N	939	-0-	-321	-0-	177	1	761	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
03	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	193	1	851	3	Y	6					18
							7	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	205	1	929	3	Y	2					20
							2	9									
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	239	1	1070	3	Y	6					26
							7	9									
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	246	1	1012	3	Y	4	13	1			17
							4	9									
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	244	1	1011	3	Y	3					20
							3	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

02	9156	X	5803	-0-	-3353	-0-	1159	1	4644	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	8830	-0-	-1307	-0-	1005	1	7825	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	8213	-0-	-1597	-0-	906	1	7307	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7175	-0-	-699	-0-	855	1	6320	2	N	-0-					-0-
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1001	1	7654	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8588	-0-	-247	-0-	856	1	7732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	1492	1	6406	3	Y	-0-					17
03	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	1569	1	6928	3	Y	-0-					17
04	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1477	1	6708	3	Y	7	5	1			19
							8	9									
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	1555	1	6962	3	Y	-0-					19
06	8460	X	8040	-0-	-420	-0-	1559	1	6428	3	Y	48	29	1			38
							53	9									
07	8742	X	8471	-0-	-271	-0-	1648	1	6823	3	Y	-0-					38

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	13	1			17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					20

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 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
02	3612	X	3270	-0-	-342	-0-	496	1	2774	2	Y	-0-					62
03	3999	X	3313	-0-	-686	-0-	557	1	2756	2	Y	-0-					62
04	3660	X	3352	-0-	-308	-0-	545	1	2807	2	Y	-0-					62
05	3782	X	3327	-0-	-455	-0-	564	1	2763	2	Y	-0-					62
06	DLQ G-10		3082	-0-	3082	3082	545	1	2537	2	Y	-0-					62
*07	DLQ G-10		2713	-0-	2713	5795	441	1	2272	2	Y	-0-					4

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	239	1	2632	2	N	-0-					38
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	243	1	3023	2	N	-0-					38
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	231	1	3237	2	N	-0-					38
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	231	1	4802	2	N	-0-					38
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	207	1	3526	2	N	-0-					38
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	232	1	2865	2	N	-0-					38

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

02	6552	X	6221	-0-	-331	-0-	554	1	5667	2	N	-0-					-0-
03	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	673	1	6592	2	N	-0-					-0-
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	662	1	6359	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6891	-0-	-363	-0-	646	1	6245	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6678	-0-	-342	-0-	632	1	6046	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	7223	-0-	-31	-0-	689	1	6534	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	58	1	599	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	571	1	2873	2	N	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	587	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	505	1	1930	2	N	-0-					-0-
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	549	1	2569	2	N	-0-					-0-
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	292	1	2480	2	N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	558	1	3350	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	519	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2275	-0-	-1817	-0-	619	1	1656	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3431	-0-	-499	-0-	656	1	2775	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3681	-0-	-783	-0-	657	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3263	-0-	-1057	-0-	321	1	2942	2	N	-0-					-0-
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	590	1	4358	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF.10747 - 11357

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

02	2324	N	1938	-0-	-386	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1091	-0-	-799	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1610	-0-	-715	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2835	-0-	-525	-0-	505	1	2286	2	Y	40					59
							44	9									
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	505	1	3425	2	Y	-0-					59
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	481	1	3117	2	Y	-0-					59
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	505	1	3039	2	Y	-0-					59
06	DLQ G-10		3265	-0-	3265	3265	524	1	2734	2	Y	6	52	1			13
							7	9									
07	DLQ G-10		3469	-0-	3469	6734	507	1	2962	2	Y	-0-					13

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3948	X	3912	-0-	-36	-0-	267	1	3645	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	298	1	3994	2	N	-0-					-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	306	1	4640	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	323	1	4885	2	N	-0-					-0-
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	314	1	4605	2	N	-0-					-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	321	1	4775	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

02	4004	X	1246	-0-	-2758	-0-	384	1	862	2	Y	-0-					37
03	3627	X	2947	-0-	-680	-0-	429	1	2478	2	Y	36					73
							40	9									
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	416	1	3902	2	Y	-0-	55	1			18
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	456	1	4635	2	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		4674	-0-	4674	4674	430	1	4244	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		3137	-0-	3137	7811	447	1	2690	2	Y	-0-					18

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

02	3612	X	3028	-0-	-584	-0-	440	1	2588	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3122	-0-	-691	-0-	470	1	2652	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2992	-0-	-698	-0-	448	1	2544	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2806	-0-	-1007	-0-	486	1	2320	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2616	-0-	-624	-0-	471	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	516	1	2298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

02	4610	X	3866	-0-	-744	-0-	979	1	2887	3	Y	-0-					-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	982	1	2729	3	Y	2					2
							2	9									
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1020	1	2580	3	Y	-0-					2
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	925	1	2875	3	Y	-0-					2
06	4140	X	3951	-0-	-189	-0-	1034	1	2917	3	Y	-0-					2
07	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	1085	1	2792	3	Y	-0-					2

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

02	4732	X	3560	-0-	-1172	-0-	726	1	2834	3	Y	-0-					10
03	5363	X	3884	-0-	-1479	-0-	1153	1	2731	3	Y	-0-					10
04	5190	X	4898	-0-	-292	-0-	1274	1	3624	3	Y	-0-					10
05	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1774	1	4401	3	Y	38	39	1			9
							42	9									
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	1768	1	4204	3	Y	-0-					9
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	1837	1	4284	3	Y	23					32
							25	9									

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	282	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	345	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	324	1	840	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	274	1	804	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1057	-0-	-443	-0-	297	1	760	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	252	1	844	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	219	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	990	-0-	-250	-0-	219	1	771	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	280	1	726	2	N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	374	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	366	1	936	2	N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	284	1	950	2	N	-0-					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	133	1	1019	2	Y	-0-					8
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	21	1	852	2	Y	-0-					8
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					8
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	132	1	5186	2	N	-0-					-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	112	1	4565	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4573	-0-	-790	-0-	117	1	4456	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4377	-0-	-813	-0-	108	1	4269	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4443	-0-	-920	-0-	83	1	4360	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
02	2296	N	2074	-0-	-222	-0-	707	1	1367	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	533	1	2099	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1449	-0-	-801	-0-	446	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	572	1	1440	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	643	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	683	1	1434	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4228	X	3340	-0-	-888	-0-	909	1	2430	3	Y	1					25
							1	9									
03	4681	X	4037	-0-	-644	-0-	1051	1	2985	3	Y	1	23	1			3
							1	9									
04	4530	X	4023	-0-	-507	-0-	1072	1	2949	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1127	1	3058	3	Y	-0-					4
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1218	1	3067	3	Y	-0-					4
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	1287	1	3223	3	Y	-0-					4

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

02	7224	X	6049	-0-	-1175	-0-	269	1	5780	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6929	-0-	-635	-0-	298	1	6631	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6627	-0-	-93	-0-	284	1	6343	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6688	-0-	-256	-0-	298	1	6390	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6339	-0-	-381	-0-	287	1	6052	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6501	-0-	-443	-0-	292	1	6209	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	165	1	6250	2	N	-0-					-0-
03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	249	1	7043	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6773	-0-	-67	-0-	287	1	6486	2	N	-0-					-0-
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	279	1	6807	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6578	-0-	-262	-0-	247	1	6331	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6620	-0-	-448	-0-	340	1	6280	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	198	1	4941	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5301	-0-	-310	-0-	233	1	5068	2	N	-0-					-0-
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	189	1	4703	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5023	-0-	-681	-0-	153	1	4870	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4718	-0-	-802	-0-	142	1	4576	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4970	-0-	-734	-0-	127	1	4843	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	392	1	2557	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2750	-0-	-412	-0-	386	1	2364	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1920	-0-	-1110	-0-	381	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2385	-0-	-870	-0-	419	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2405	-0-	-745	-0-	437	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2375	-0-	-880	-0-	265	1	2110	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1388	-0-	-1356	-0-	362	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2285	-0-	-753	-0-	536	1	1749	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1563	-0-	-1377	-0-	481	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	529	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	446	1	1935	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1637	-0-	-657	-0-	487	1	1150	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1113	-0-	-1183	-0-	360	1	753	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2524	-0-	-18	-0-	331	1	2193	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	2067	-0-	-33	-0-	254	1	1813	2	N	-0-					-0-
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	313	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	360	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1184	-0-	-1327	-0-	373	1	811	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	6546	-0-	-118	-0-	2650	1	3896	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6557	-0-	-1038	-0-	1179	1	5378	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	5720	-0-	-1630	-0-	543	1	5177	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6060	-0-	-1535	-0-	429	1	5631	2	N	-0-					-0-
06	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1107	1	6528	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3313	-0-	-131	-0-	174	1	3139	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	225	1	3145	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3370	-0-	-530	-0-	194	1	3176	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	211	1	3359	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3862	-0-	-38	-0-	344	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	527	1	3589	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
02	5096	X	4123	-0-	-973	-0-	272	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4094	-0-	-1548	-0-	330	1	3764	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4386	-0-	-474	-0-	302	1	4084	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	316	1	3512	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3944	-0-	-466	-0-	484	1	3460	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4220	-0-	-337	-0-	646	1	3574	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
02	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	394	1	9151	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	9928	-0-	-333	-0-	485	1	9443	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9555	-0-	-225	-0-	402	1	9153	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	10376	-0-	-195	-0-	448	1	9928	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9794	-0-	-436	-0-	743	1	9051	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10125	-0-	-446	-0-	1038	1	9087	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	289	1	7024	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6998	-0-	-411	-0-	379	1	6619	2	N	-0-					-0-
04	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	326	1	6941	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7011	-0-	-1080	-0-	313	1	6698	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	4952	-0-	-2878	-0-	581	1	4371	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	5973	-0-	-2118	-0-	965	1	5008	2	N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	25	1			42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	5240	-0-	-2320	-0-	279	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8272	-0-	-98	-0-	439	1	7833	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6341	-0-	-1159	-0-	1822	1	4519	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6745	-0-	-974	-0-	692	1	6053	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7285	-0-	-725	-0-	761	1	6524	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7185	-0-	-1092	-0-	400	1	6785	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864	X	1002	-0-	-2862	-0-	655	1	347	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	351	-0-	-729	-0-	351	1			N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	733	1	3147	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	608	1	2683	3	Y	6					18
							7	9									
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	567	1	2572	3	Y	2					20
							2	9									
05	4309	X	3111	-0-	-1198	-0-	567	1	2537	3	Y	6					26
							7	9									
06	4170	X	2801	-0-	-1369	-0-	546	1	2251	3	Y	4	13	1			17
							4	9									
07	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	732	1	3034	3	Y	3					20
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	5123	-0-	-141	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5795	-0-	-33	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4761	-0-	-879	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5068	-0-	-698	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5219	-0-	-391	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5110	-0-	-687	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	6323	-0-	-61	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6683	-0-	-385	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6448	-0-	-392	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6350	-0-	-718	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5435	-0-	-1405	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4799	-0-	-2207	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2934	-0-	-174	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1812	-0-	-1629	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	708	-0-	-3432	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	1852	-0-	-2426	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3794	-0-	-346	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2282	-0-	-973	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

02	5152	X	869	-0-	-4283	-0-	551	1	318	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	779	-0-	-151	-0-	109	1	670	2	N	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	296	1	1382	2	N	-0-					-0-
06	930	X	217	-0-	-713	-0-	107	1	110	2	N	-0-					-0-
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	97	1	1430	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	282	1	5545	2	N	-0-					-0-
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	353	1	5855	2	N	-0-					-0-
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	293	1	5788	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6066	-0-	-382	-0-	320	1	5746	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6081	-0-	-159	-0-	509	1	5572	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5965	-0-	-483	-0-	674	1	5291	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5768	X	5310	-0-	-458	-0-	164	1	5146	2	N	-0-					-0-
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	242	1	6234	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	6038	-0-	-142	-0-	260	1	5778	2	N	-0-					-0-
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	215	1	6276	2	N	-0-					-0-
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	206	1	6283	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6387	-0-	-92	-0-	201	1	6186	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

02	5292	X	4342	-0-	-950	-0-	196	1	4146	2	N	-0-					-0-
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	254	1	5686	2	N	-0-					-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	196	1	5044	2	N	-0-					-0-
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	160	1	4869	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4928	-0-	-832	-0-	189	1	4739	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	202	1	5632	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

02	7840	X	7549	-0-	-291	-0-	276	1	7273	2	N	-0-					-0-
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	316	1	7478	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6856	-0-	-134	-0-	257	1	6599	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	6222	-0-	-2148	-0-	190	1	6032	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7352	-0-	-748	-0-	194	1	7158	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7035	-0-	-1335	-0-	175	1	6860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	5180	X	4932	-0-	-248	-0-	574	1	4358	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5126	-0-	-330	-0-	647	1	4479	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4500	-0-	-780	-0-	618	1	3882	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4659	-0-	-797	-0-	653	1	4006	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4351	-0-	-929	-0-	640	1	3711	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4729	-0-	-727	-0-	711	1	4018	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	5178	-0-	-58	-0-	212	1	4966	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5690	-0-	-107	-0-	231	1	5459	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5014	-0-	-596	-0-	191	1	4823	2	N	-0-					-0-
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	153	1	6095	2	N	-0-					-0-
06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	142	1	5968	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	3891	-0-	-1844	-0-	108	1	3783	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	13	1			17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					20

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2722	-0-	-246	-0-	373	1	2349	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	431	1	2630	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2144	-0-	-346	-0-	387	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	435	1	2679	2	N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	438	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	958	-0-	-2111	-0-	402	1	556	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11200	X	10253	-0-	-947	-0-	352	1	9901	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	11719	-0-	-402	-0-	419	1	11300	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	9346	-0-	-1514	-0-	310	1	9036	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	11334	-0-	-12	-0-	270	1	11064	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10687	-0-	-653	-0-	235	1	10452	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	11182	-0-	-536	-0-	249	1	10933	2	N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	13	1			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					20

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
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			Y	-0-					7
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	1			Y	-0-					7
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					7
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	1			Y	-0-					7
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	1			Y	-0-					7
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	1			Y	-0-					7

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					29

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1518	-0-	-1338	-0-	287	1	1231	3	Y	-0-					25
03	2883	X	2329	-0-	-554	-0-	430	1	1899	3	Y	-0-					25
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	775	1	3518	3	Y	-0-					25
05	2883	X	2385	-0-	-498	-0-	435	1	1950	3	Y	-0-					25
06	2490	X	2333	-0-	-157	-0-	455	1	1878	3	Y	-0-					25
07	4433	X	2586	-0-	-1847	-0-	503	1	2083	3	Y	-0-					25

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	213	1	6973	2	N	-0-					-0-
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	236	1	7396	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6866	-0-	-364	-0-	225	1	6641	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7892	-0-	-75	-0-	236	1	7656	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	5237	-0-	-2473	-0-	228	1	5009	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	5260	-0-	-2707	-0-	235	1	5025	2	N	-0-					-0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3064	-0-	-1472	-0-	268	1	2796	2	N	-0-					47
03	5022	X	4823	-0-	-199	-0-	310	1	4513	2	N	-0-					47
04	4500	X	4464	-0-	-36	-0-	312	1	4152	2	N	-0-					47
05	4650	X	4620	-0-	-30	-0-	334	1	4286	2	N	-0-					47
06	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	337	1	4129	2	N	-0-					47
07	4836	X	3699	-0-	-1137	-0-	328	1	3371	2	N	-0-					47

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1795	-0-	-781	-0-	398	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2399	-0-	-453	-0-	254	1	2145	2	N	-0-					-0-
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	116	1	3205	2	N	-0-					-0-
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	168	1	3183	2	N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	265	1	3259	2	N	-0-					-0-
*07	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	281	1	3022	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4304	-0-	-92	-0-	111	1	4193	2	N	-0-			-0-
03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	178	1	5040	2	N	-0-			-0-
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	197	1	4449	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4686	-0-	-88	-0-	185	1	4501	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4333	-0-	-707	-0-	163	1	4170	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4281	-0-	-927	-0-	272	1	4009	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

02	3304	X	3299	-0-	-5	-0-	356	1	2943	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
04	3390	X	3024	-0-	-366	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
05	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
06	3540	X	3418	-0-	-122	-0-	3418	2			N	-0-			-0-
07	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	3481	2			N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	155	X	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	X	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

O	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18	7			97

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

O	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					63

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

O	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

O	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	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

O	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1518	-0-	-1542	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1324	-0-	-1838	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	710	-0-	-2350	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1217	-0-	-922	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					61
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	1			Y	-0-					61
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			Y	-0-					61
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	1			Y	-0-					61
06	DLQ G-10		686	-0-	686	686	686	1			Y	-0-					61
07	DLQ G-10		705	-0-	705	1391	705	1			Y	-0-					61

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

02	1148	X	930	-0-	-218	-0-	317	1	613	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	1554	-0-	-27	-0-	315	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1240	-0-	-290	-0-	382	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	962	-0-	-619	-0-	274	1	688	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	632	-0-	-868	-0-	173	1	459	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	457	-0-	-1093	-0-	147	1	310	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	1868	1	3121	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	616	1	3737	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3637	-0-	-53	-0-	275	1	3362	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4165	-0-	-1353	-0-	205	1	3960	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4216	-0-	-1124	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5074	-0-	-444	-0-	681	1	4393	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	379	1	2356	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	438	1	2206	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2271	-0-	-639	-0-	441	1	1830	2	N	-0-					-0-
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	493	1	2636	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	516	-0-	-2424	-0-	516	1			N	-0-					-0-
07	3038	X	1598	-0-	-1440	-0-	331	1	1267	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

02	12432	X	11260	-0-	-1172	-0-	599	1	10661	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	10889	-0-	-2875	-0-	386	1	10503	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	11941	-0-	-269	-0-	95	1	11846	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	11346	-0-	-1116	-0-	323	1	11023	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	10674	-0-	-1386	-0-	174	1	10500	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	6710	-0-	-5752	-0-	123	1	6587	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1876	X	1063	-0-	-813	-0-	201	1	862	3	N	-0-					73
03	2077	X	1568	-0-	-509	-0-	290	1	1278	3	N	-0-					73
04	2010	X	1590	-0-	-420	-0-	287	1	1302	3	N	1	5	1			69
							1	9									
05	1705	X	1566	-0-	-139	-0-	286	1	1280	3	N	-0-					69
06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	365	1	1505	3	N	-0-					69
07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	379	1	1571	3	N	-0-					69

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8456	X	6118	-0-	-2338	-0-	4614	1	1504	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	7006	-0-	-2356	-0-	5894	1	1112	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	6345	-0-	-2715	-0-	5518	1	827	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6128	-0-	-1715	-0-	3831	1	2297	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5760	-0-	-1020	-0-	1769	1	3991	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	3621	-0-	-3385	-0-	1323	1	2298	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4480	X	3629	-0-	-851	-0-	774	1	2855	3	Y	-0-					33
03	4960	X	3860	-0-	-1100	-0-	856	1	2984	3	Y	18	18	1			33
							20	9									
04	4800	X	3797	-0-	-1003	-0-	923	1	2874	3	Y	-0-					33
05	4774	X	4259	-0-	-515	-0-	947	1	3312	3	Y	-0-					33
06	4020	X	3851	-0-	-169	-0-	958	1	2893	3	Y	-0-					33
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	1047	1	3476	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	414	1	2172	2	N	-0-					28
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	529	1	2533	2	N	-0-					28
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	460	1	2284	2	N	-0-					28
05	3100	N	3373	-0-	273	273	480	1	2893	2	N	-0-					28
06	2954	N	2681	-0-	-273	-0-	507	1	2174	2	N	-0-					28
07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	513	1	2525	2	N	-0-					28

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2133	-0-	-667	6661	359	1	1774	2	Y	-0-					5
03	3100	N	2504	-0-	-596	6065	410	1	2094	2	Y	-0-					5
04	3000	N	1926	-0-	-1074	4991	433	1	1493	2	Y	-0-					5
05	3100	N	2630	-0-	-470	4521	454	1	2176	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2288	-0-	2288	6809	440	1	1804	2	Y	40					45
							44	9									
*07	3100	N	2649	-0-	-451	6358	482	1	2167	2	Y	-0-					45

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					33
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	18	18	1			33
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	1250	1	4614	3	Y	-0-					33
03	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	1544	1	5381	3	Y	18	18	1			33
							20	9									
04	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	1744	1	5426	3	Y	-0-					33
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	1517	1	5306	3	Y	-0-					33
06	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	1725	1	5209	3	Y	-0-					33
07	7409	X	7207	-0-	-202	-0-	1669	1	5538	3	Y	-0-					33

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	331	1	1935	2	N	-0-					92
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	418	1	1726	2	N	-0-					92
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	412	1	1773	2	N	-0-					92
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	422	1	1786	2	N	-0-					92
06	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	415	1	1762	2	N	25					117
							28	9									
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	419	1	1543	2	N	-0-					117

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	398	1	2264	2	N	-0-					41
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	513	1	2536	2	N	-0-					41
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	500	1	2416	2	N	-0-					41
05	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	521	1	2297	2	N	-0-					41
06	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	499	1	2263	2	N	-0-					41
*07	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	527	1	2247	2	N	-0-					41

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2466	-0-	-390	-0-	551	1	1915	2	Y	-0-					5
03	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	658	1	1898	2	Y	-0-					5
04	2550	X	1436	-0-	-1114	-0-	632	1	804	2	Y	-0-					5
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	703	1	2513	2	Y	-0-					5
06	DLQ	G-10	2781	-0-	2781	2781	626	1	2111	2	Y	40					45
							44	9									
07	DLQ	G-10	2881	-0-	2881	5662	630	1	2251	2	Y	-0-					45

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
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	806	1	4454	2	N	18					133
							20	9									
03	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	930	1	9167	2	N	13					146
							14	9									
04	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	894	1	8918	2	N	17					163
							19	9									
05	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	926	1	9408	2	N	9					172
							10	9									
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	900	1	4686	2	N	13	156	1			29
							14	9									
07	5580	X	5505	-0-	-75	-0-	930	1	4563	2	N	11					40
							12	9									

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
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	335	1	4244	2	N	-0-					-0-
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	368	1	4430	2	N	-0-					-0-
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	362	1	4191	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4567	-0-	-517	-0-	388	1	4179	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4241	-0-	-679	-0-	379	1	3862	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4119	-0-	-965	-0-	365	1	3754	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4576	-0-	-384	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4278	-0-	-522	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4522	-0-	-438	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3577	-0-	-1133	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	465	-0-	-235	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	14	1	409	2	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	558	2	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	523	2	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	75	1	323	3	Y	-0-					8
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	26	1	115	3	Y	-0-					8
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	80	1	364	3	Y	-0-					8
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	81	1	360	3	Y	-0-					8
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	86	1	355	3	Y	-0-					8
07	465	X	454	-0-	-11	-0-	88	1	366	3	Y	-0-					8

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3789	-0-	-215	-0-	121	1	3668	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3236	-0-	-1476	-0-	201	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4807	-0-	-233	-0-	229	1	4578	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	217	1	4769	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4507	-0-	-533	-0-	199	1	4308	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4612	-0-	-348	-0-	280	1	4332	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4270	-0-	-50	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4178	-0-	-202	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4391	-0-	-135	-0-	4391	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
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3698	-0-	-115	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3442	-0-	-248	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3641	-0-	-265	-0-	3641	2			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
02	4116	X	3697	-0-	-419	-0-	144	1	3553	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4052	-0-	-753	-0-	187	1	3865	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4649	-0-	-1291	-0-	206	1	4443	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5269	-0-	-869	-0-	211	1	5058	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5241	-0-	-699	-0-	199	1	5042	2	N	-0-					-0-
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	278	1	4945	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
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	67	1	160	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	666	-0-	-1194	-0-	49	1	617	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	393	-0-	-237	-0-	15	1	378	2	N	-0-					-0-
07	651	X	451	-0-	-200	-0-	23	1	428	2	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
04	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	76	1	4601	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	303	1	2499	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	2835	-0-	-141	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2738	-0-	-142	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	3028	-0-	-72	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	3036	-0-	-64	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	437	1	2487	2	N	-0-					20
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	564	1	3238	2	N	-0-					20
04	2730 X	777	-0-	-1953	-0-	777	2			N	-0-					20
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					20
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					20
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					20

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3836	X	752	-0-	-3084	-0-	280	1	472	2	N	-0-			87
03	3751	X	19	-0-	-3732	-0-	19	2			N	-0-			87
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			87
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			87
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			87
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			87

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3132	-0-	-508	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-			-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-			-0-
06	4200	X	3854	-0-	-346	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	3926	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
07	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1968	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-			-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-			-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
06	3240	X	2414	-0-	-826	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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
02	4368	X	3257	-0-	-1111	-0-	319	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3969	-0-	-92	-0-	340	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	337	1	4514	2	N	-0-					-0-
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	348	1	4523	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	336	1	4254	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4981	-0-	-41	-0-	353	1	4628	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
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	689	1	7104	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	5669	-0-	-1833	-0-	771	1	4898	2	N	-0-					-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	753	1	6844	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8209	-0-	-409	-0-	682	1	7527	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	6912	-0-	-1428	-0-	177	1	6735	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	1507	-0-	-7111	-0-	203	1	1304	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
02	4200	X	4158	-0-	-42	-0-	368	1	3790	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3121	-0-	-1529	-0-	424	1	2697	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	430	1	3908	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4010	-0-	-609	-0-	333	1	3677	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3390	-0-	-1080	-0-	87	1	3303	2	N	-0-					-0-
*07	4619	X	711	-0-	-3908	-0-	96	1	615	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	559	1	5765	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4323	-0-	-1226	-0-	588	1	3735	2	N	-0-					-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	547	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	484	1	5341	2	N	-0-					-0-
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	152	1	5770	2	N	-0-					-0-
*07	5549	X	1284	-0-	-4265	-0-	173	1	1111	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
02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	644	1	6641	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	5671	-0-	-2110	-0-	771	1	4900	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7502	-0-	-28	-0-	744	1	6758	2	N	-0-					-0-
05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	662	1	7307	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	5990	-0-	-1540	-0-	153	1	5837	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	1403	-0-	-6378	-0-	189	1	1214	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
02	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	856	1	8825	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7139	-0-	-2316	-0-	971	1	6168	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8965	-0-	-185	-0-	889	1	8076	2	N	-0-					-0-
05	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	792	1	8739	2	N	-0-					-0-
06	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	241	1	9191	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	1896	-0-	-7559	-0-	255	1	1641	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
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	496	1	5110	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	3744	-0-	-1588	-0-	509	1	3235	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4390	-0-	-770	-0-	435	1	3955	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4839	-0-	-1361	-0-	402	1	4437	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	3722	-0-	-2278	-0-	95	1	3627	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	782	-0-	-5418	-0-	105	1	677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	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
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4535	-0-	-84	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4237	-0-	-233	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4086	-0-	-533	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4050	-0-	-360	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4452	-0-	-105	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3108	X	335	-0-	-2773	-0-	25	1	310	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	1887	-0-	-1554	-0-	104	1	1783	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	X	96	-0-	-1734	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	298	-0-	-1593	-0-	6	1	292	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	279	1	44	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	270	1	66	2	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	279	1	222	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	127	1	3970	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4351	-0-	-51	-0-	152	1	4199	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3345	-0-	-1965	-0-	142	1	3203	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	2244	-0-	-3243	-0-	151	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	1003	-0-	-4307	-0-	132	1	871	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	1848	-0-	-2678	-0-	95	1	1753	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

02	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	2063	1	7271	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	9822	-0-	-439	-0-	2497	1	7325	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	7895	-0-	-2035	-0-	2272	1	5623	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	6957	-0-	-3366	-0-	1709	1	5248	2	N	-0-					-0-
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	2075	1	8056	2	N	-0-					-0-
07	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	2085	1	9306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2968	X	333	-0-	-2635	-0-	63	1	270	3	Y	-0-					49
03	3379	X	1777	-0-	-1602	-0-	328	1	1449	3	Y	-0-					49
04	3270	X	2723	-0-	-547	-0-	492	1	2231	3	Y	-0-					49
05	3379	X	2947	-0-	-432	-0-	538	1	2409	3	Y	-0-					49
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	534	1	2201	3	Y	-0-					49
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	596	1	2467	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
02	4620	X	4577	-0-	-43	-0-	865	1	3712	3	Y	-0-					29
03	5115	X	4393	-0-	-722	-0-	809	1	3570	3	Y	13	21	1			21
							14	9									
04	5160	X	4878	-0-	-282	-0-	880	1	3994	3	Y	4	9	1			16
							4	9									
05	5332	X	5159	-0-	-173	-0-	941	1	4211	3	Y	6					22
							7	9									
06	5160	X	4715	-0-	-445	-0-	919	1	3789	3	Y	6					28
							7	9									
07	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	960	1	3975	3	Y	7	28	1			7
							8	9									

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
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	268	1	4366	2	N	-0-					-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	298	1	4526	2	N	-0-					-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	288	1	4303	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4563	-0-	-211	-0-	298	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	285	1	4761	2	N	-0-					-0-
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	221	1	4618	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
02	3612	X	3499	-0-	-113	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3547	-0-	-443	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3211	-0-	-912	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2928	-0-	-972	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2993	-0-	-882	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3360	X	3319	-0-	-41	-0-	444	1	2844	2	Y	28	72	1			35
							31	9									
03	3565	X	3449	-0-	-116	-0-	497	1	2952	2	Y	-0-					35
04	3120	X	1930	-0-	-1190	-0-	474	1	1456	2	Y	-0-					35
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	489	1	4068	2	Y	-0-					35
06	DLQ	G-10	3934	-0-	3934	3934	477	1	3457	2	Y	-0-					35
07	DLQ	G-10	4137	-0-	4137	8071	493	1	3644	2	Y	-0-					35

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
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
03	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
06	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	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
02	6104	X	6023	-0-	-81	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6531	-0-	-227	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6124	-0-	-416	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5995	-0-	-701	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5794	-0-	-656	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4144	-0-	-2521	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

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
02	2772	X	2767	-0-	-5	-0-	523	1	2244	3	Y	-0-					18
03	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	545	1	2404	3	Y	-0-					18
04	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	508	1	2304	3	Y	11	11	1			18
							12	9									
05	3131	X	2621	-0-	-510	-0-	478	1	2143	3	Y	-0-					18
06	3120	X	2634	-0-	-486	-0-	514	1	2120	3	Y	-0-					18
07	3069	X	2754	-0-	-315	-0-	536	1	2218	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	744	1	6150	2	N	-0-					-0-
03	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
04	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	7453	2	4723	6	N	-0-					-0-
05	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	8056	2	4827	6	N	-0-					-0-
06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	5891	2	3607	6	N	-0-					-0-
07	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	6956	2	4383	6	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
02	2800	N	4584	-0-	1784	2620	562	1	4022	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4919	-0-	1819	4439	637	1	4282	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	4921	-0-	-4439	-0-	845	1	4076	2	N	-0-					-0-
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	861	1	5577	2	N	-0-					-0-
06	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	923	1	5073	2	N	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	1116	1	5521	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
02	7728	X	7618	-0-	-110	-0-	822	1	6796	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7964	-0-	-592	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7621	-0-	-659	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7955	-0-	-477	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7710	-0-	-450	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8209	-0-	-223	-0-	8209	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					19
04	120	X	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					19
05	124	X	36	-0-	-88	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					19
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					19
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					19

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3016	-0-	-120	-0-	300	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	326	1	2886	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	438	1	2689	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	351	1	2910	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	387	1	2708	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	410	1	2690	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	348	1	7518	2	N	-0-					-0-
03	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	459	1	10926	2	N	-0-					-0-
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	1539	1	11382	2	N	-0-					-0-
05	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	1643	1	8101	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10603	-0-	-407	-0-	1443	1	9160	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	11449	-0-	-1912	-0-	1585	1	9864	2	N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	73	1	756	2	N	-0-			-0-
03	682	N	517	-0-	-165	-0-	70	1	447	2	N	-0-			-0-
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	76	1	692	2	N	-0-			-0-
05	930	N	785	-0-	-145	-0-	65	1	720	2	N	-0-			-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	N	-0-			-0-
07	806	N	179	-0-	-627	-0-	24	1	155	2	N	-0-			-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-			-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	1			N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-			-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

02	3696	X	2464	-0-	-1232	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	3638	-0-	-454	-0-	3638	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	3780	-0-	-180	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-			-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-			-0-
07	3906	X	2573	-0-	-1333	-0-	2573	2			N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-			-0-
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-			-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-			-0-
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
03	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
04	2670	X	2196	-0-	-474	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
05	2759	X	2706	-0-	-53	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
06	2670	X	1938	-0-	-732	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	28	1	121	3	Y	-0-					19
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	3	Y	-0-					19
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	3	Y	-0-					19
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	53	1	240	3	Y	-0-					19
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	Y	-0-					19
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	52	1	213	3	Y	-0-					19

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	79	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	84	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	122	1	964	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	91	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	103	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	121	1	965	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	170	1	167	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 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
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3508	-0-	-122	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3185	-0-	-566	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	119	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	115	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	225	1	1782	2	N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	154	1	1853	2	N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	184	1	1758	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	216	1	1730	2	N	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	158	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1178	X	872	-0-	-306	-0-	219	1	653	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	1			N	-0-					-0-
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	1			N	-0-					-0-
07	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	1			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
03	16337	X	1928	-0-	-14409	-0-	442	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	6661	-0-	-7529	-0-	1943	1	4718	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	9685	-0-	-3738	-0-	1629	1	8056	2	N	-0-					-0-
06	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	1985	1	8736	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	4572	-0-	-2310	-0-	1475	1	3097	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3584	X	2031	-0-	-1553	-0-	868	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3408	-0-	-560	-0-	1046	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	1153	1	2473	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	1074	1	2491	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3307	-0-	-413	-0-	1074	1	2233	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	1176	1	2462	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	X	754	-0-	-58	-0-	754	1			Y	-0-					68
03	930	X	894	-0-	-36	-0-	894	1			Y	-0-					68
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			Y	-0-					68
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			Y	-0-					68
06	DLQ G-10		925	-0-	925	925	925	1			Y	-0-					68
07	DLQ G-10		960	-0-	960	1885	960	1			Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

02	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	221	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2158	-0-	-2	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2262	-0-	-1	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

02	2408	X	2405	-0-	-3	-0-	260	1	2145	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2664	-0-	-2	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2647	-0-	-19	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2559	-0-	-21	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3296	-0-	196	196	3296	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3202	-0-	202	398	3202	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3614	-0-	514	912	3614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2072	X	994	-0-	-1078	-0-	107	1	887	2	N	-0-			-0-
03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
04	2190	X	2005	-0-	-185	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
05	1705	X	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
06	2520	X	2157	-0-	-363	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	1391	-0-	-1213	-0-	1391	2			N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1596	X	1004	-0-	-592	-0-	108	1	896	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
04	1740	X	1730	-0-	-10	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
05	1798	X	1599	-0-	-199	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
06	1590	X	1492	-0-	-98	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
07	1798	X	1667	-0-	-131	-0-	1667	2			N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3220	X	3082	-0-	-138	-0-	333	1	2749	2	N	-0-			-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-			-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-			-0-
06	3510	X	3436	-0-	-74	-0-	3436	2			N	-0-			-0-
07	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	3603	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-			-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-			-0-
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	1			N	-0-			-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1356	1	292	2	N	-0-			-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	1			N	-0-			-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	1			N	-0-			-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8288	X	4884	-0-	-3404	-0-	923	1	3961	3	Y	-0-			8
03	9300	X	6272	-0-	-3028	-0-	1158	1	5114	3	Y	-0-			8
04	9000	X	4691	-0-	-4309	-0-	847	1	3844	3	Y	-0-			8
05	9300	X	5455	-0-	-3845	-0-	996	1	4459	3	Y	-0-			8
06	7350	X	6620	-0-	-730	-0-	1292	1	5328	3	Y	-0-			8
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	1235	1	5116	3	Y	-0-			8

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11368	X	5751	-0-	-5617	-0-	50	1	5701	2	N	-0-			-0-
03	12338	X	6633	-0-	-5705	-0-	103	1	6530	2	N	-0-			-0-
04	11940	X	4400	-0-	-7540	-0-	68	1	4332	2	N	-0-			-0-
05	12338	X	4040	-0-	-8298	-0-	75	1	3965	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	3251	-0-	-5209	-0-	71	1	3180	2	N	-0-			-0-
07	6634	X	1136	-0-	-5498	-0-	36	1	1100	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	200	1	2345	2	N	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	222	1	2559	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2690	-0-	-40	-0-	325	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	243	1	2521	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2676	-0-	-54	-0-	322	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	330	1	2426	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

02	5516	X	4959	-0-	-557	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4964	-0-	-1143	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5285	-0-	-625	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5618	-0-	-489	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5079	-0-	-831	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3617	2	75	9	N	68	166	1			64
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					64
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4046	2	39	9	N	35					99
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					99
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					99
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					99

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	113	1	7058	2	N	-0-					-0-
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	107	1	5799	2	N	-0-					-0-
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	104	1	5288	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5151	-0-	-1779	-0-	106	1	5045	2	N	-0-					-0-
*07	7161	X	5783	-0-	-1378	-0-	126	1	5657	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

02	4732	X	4304	-0-	-428	-0-	465	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4689	-0-	-581	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4584	-0-	-516	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	2824	-0-	-1950	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	4172	X	3870	-0-	-302	-0-	381	1	3489	2	N	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	896	1	3738	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4117	-0-	-143	-0-	201	1	3916	2	N	-0-					-0-
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	177	1	4326	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3294	-0-	-1176	-0-	199	1	3095	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4541	-0-	-78	-0-	397	1	4144	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
02	4956	X	4822	-0-	-134	-0-	371	1	4451	2	N	-0-					47
03	5487	X	5316	-0-	-171	-0-	413	1	4903	2	N	-0-					47
04	5220	X	5209	-0-	-11	-0-	621	1	4588	2	N	-0-					47
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	444	1	4904	2	N	-0-					47
06	5160	X	5114	-0-	-46	-0-	515	1	4599	2	N	-0-					47
07	5394	X	5117	-0-	-277	-0-	566	1	4551	2	N	-0-					47

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5244	-0-	-160	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5774	-0-	-302	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	2429	-0-	-3451	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5252	-0-	-824	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5355	-0-	-255	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4976	-0-	-821	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	16492	X	15520	-0-	-972	-0-	2974	1	12546	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	17700	-0-	-559	-0-	3444	1	14256	2	N	-0-					-0-
04	17580	X	17057	-0-	-523	-0-	3565	1	13492	2	N	-0-					-0-
05	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	2585	1	15030	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	16564	-0-	-566	-0-	2870	1	13694	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	16248	-0-	-1453	-0-	2974	1	13274	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
02	2156	X	1869	-0-	-287	-0-	1869	1			N	-0-					-0-
03	2387	X	2093	-0-	-294	-0-	2093	1			N	-0-					-0-
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	1			N	-0-					-0-
05	2077	X	1555	-0-	-522	-0-	1555	1			N	-0-					-0-
06	2040	X	989	-0-	-1051	-0-	989	1			N	-0-					-0-
07	2294	X	679	-0-	-1615	-0-	679	1			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	205	-0-	-691	-0-	131	1	74	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	902	-0-	-555	-0-	292	1	610	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	868	-0-	-542	-0-	216	1	652	2	N	-0-					-0-
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	249	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	232	1	2038	2	N	-0-					-0-
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	219	1	2036	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
02	28	X	27	-0-	-1	-0-	17	1	10	2	N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	22	-0-	-188	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	168	X	103	-0-	-65	-0-	66	1	37	2	N	-0-			-0-
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	81	1	170	2	N	-0-			-0-
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	65	1	195	2	N	-0-			-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	N	-0-			-0-
06	882	X	882	-0-	-0-	-0-	90	1	792	2	N	-0-			-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	74	1	693	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
02	10248	X	5140	-0-	-5108	-0-	784	1	4356	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	3368	-0-	-7730	-0-	868	1	2500	2	N	-0-			-0-
04	10590	X	3406	-0-	-7184	-0-	840	1	2566	2	N	-0-			-0-
05	10943	X	9458	-0-	-1485	-0-	868	1	8590	2	N	-0-			-0-
06	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	840	1	11912	2	N	-0-			-0-
07	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	868	1	18077	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	3248	X	2622	-0-	-626	-0-	252	1	2370	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	2580	-0-	-923	-0-	279	1	2301	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2998	-0-	-392	-0-	270	1	2728	2	N	-0-			-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	279	1	3418	2	N	-0-			-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	270	1	2989	2	N	-0-			-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	279	1	3138	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-

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
02	10500	X	9220	-0-	-1280	-0-	9220	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	8212	-0-	-3413	-0-	8212	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	8003	-0-	-1747	-0-	8003	2			N	-0-			-0-
05	10199	X	10197	-0-	-2	-0-	10197	2			N	-0-			-0-
06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-			-0-
07	10199	X	9828	-0-	-371	-0-	9828	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	498	1	280	2	N	-0-			-0-
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	578	1	1206	2	N	-0-			-0-
04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	492	1	1485	2	N	-0-			-0-
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	443	1	4237	2	N	-0-			-0-
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	501	1	4402	2	N	-0-			-0-
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	464	1	4322	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	32	1	18	2	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	54	1	513	2	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	2	N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	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

02	6720	X	3787	-0-	-2933	-0-	716	1	3071	3	Y	-0-					19
03	7440	X	5622	-0-	-1818	-0-	1038	1	4584	3	Y	-0-					19
04	6990	X	2909	-0-	-4081	-0-	525	1	2384	3	Y	-0-					19
05	6045	X	5227	-0-	-818	-0-	954	1	4273	3	Y	-0-					19
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	1204	1	4964	3	Y	-0-					19
07	5611	X	5549	-0-	-62	-0-	1079	1	4470	3	Y	-0-					19

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	364	1	3963	2	Y	16					52
							18	9									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	363	1	3725	2	Y	22					74
							24	9									
04	3960	X	3364	-0-	-596	-0-	361	1	2973	2	Y	27	63	1			38
							30	9									
05	4681	X	3625	-0-	-1056	-0-	392	1	3210	2	Y	21					59
							23	9									
06	DLQ G-10		3312	-0-	3312	3312	347	1	2947	2	Y	16					75
							18	9									
07	DLQ G-10		3309	-0-	3309	6621	365	1	2927	2	Y	15	65	1			25
							17	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

02	2576	X	2345	-0-	-231	-0-	31	1	2314	2	N	-0-					35
03	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	36	1	2608	2	N	-0-					35
04	2760	X	2756	-0-	-4	-0-	40	1	2716	2	N	-0-					35
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	39	1	2705	2	N	-0-					35
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	39	1	2514	2	N	-0-					35
07	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	37	1	2596	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
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	1			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					-0-
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	1			N	-0-					-0-
06	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	1			N	-0-					-0-
*07	558	N	400	-0-	-158	-0-	249	1	151	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4135	-0-	-453	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4098	-0-	-342	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4257	-0-	-331	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3994	-0-	-386	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3911	-0-	-615	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3388	X	3313	-0-	-75	-0-	358	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

02	2408	N	2299	-0-	-109	-0-	248	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2470	-0-	-227	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2397	-0-	-145	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2569	-0-	-119	-0-	277	1	2292	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	2643	-0-	-237	-0-	2643	2			N	-0-			-0-
05	2852	X	2779	-0-	-73	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
06	2760	X	2718	-0-	-42	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
07	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	2782	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

02	8624	X	3868	-0-	-4756	-0-	784	1	3084	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	1524	-0-	-8024	-0-	868	1	656	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	1947	-0-	-7293	-0-	840	1	1107	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	1693	-0-	-4910	-0-	868	1	825	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	905	-0-	-5485	-0-	840	1	65	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	942	-0-	-3336	-0-	868	1	74	2	N	-0-			-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

02	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	111	1	12695	2	N	-0-			-0-
03	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	194	1	12297	2	N	-0-			-0-
04	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	220	1	13965	2	N	-0-			-0-
05	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	222	1	11726	2	N	-0-			-0-
06	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	216	1	9621	2	N	-0-			-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	211	1	6426	2	N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	325	1	2682	2	N	-0-			-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	3191	-0-	-19	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	3104	2			N	-0-			-0-
06	3300	X	2868	-0-	-432	-0-	2868	2			N	-0-			-0-
07	3410	X	2853	-0-	-557	-0-	2853	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	5320	X	5009	-0-	-311	-0-	338	1	4671	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5428	-0-	-462	-0-	380	1	5048	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	5088	-0-	-582	-0-	571	1	4517	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	5331	-0-	-435	-0-	408	1	4923	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	5214	-0-	-156	-0-	494	1	4720	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5393	-0-	-156	-0-	600	1	4793	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	4004	X	2659	-0-	-1345	-0-	252	1	2407	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	2562	-0-	-1871	-0-	279	1	2283	2	N	-0-			-0-
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	270	1	4653	2	N	-0-			-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	279	1	4305	2	N	-0-			-0-
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	270	1	3784	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	3827	-0-	-1257	-0-	279	1	3548	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

02	10304	X	8872	-0-	-1432	-0-	387	1	8485	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	11324	-0-	-84	-0-	612	1	10712	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	8003	-0-	-2377	-0-	418	1	7585	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	9636	-0-	-191	-0-	41	1	9595	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	9257	-0-	-1693	-0-	71	1	9186	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	8204	-0-	-3111	-0-	37	1	8167	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

02	12096	X	9870	-0-	-2226	-0-	9870	2			N	-0-			-0-
03	13392	X	8498	-0-	-4894	-0-	8498	2			N	-0-			-0-
04	11520	X	10692	-0-	-828	-0-	10692	2			N	-0-			-0-
05	10943	X	8947	-0-	-1996	-0-	8947	2			N	-0-			-0-
06	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-			-0-
07	11036	X	10146	-0-	-890	-0-	10146	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

02	10612	X	10153	-0-	-459	-0-	1051	1	9102	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	10605	-0-	-338	-0-	1081	1	9524	2	N	-0-			-0-
04	10590	X	9105	-0-	-1485	-0-	1028	1	8077	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	9772	-0-	-1481	-0-	1021	1	8751	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	9370	-0-	-1520	-0-	255	1	9115	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	9989	-0-	-1264	-0-	537	1	9452	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	67	1	436	2	N	-0-			-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	34	1	361	2	N	-0-			-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	31	1	326	2	N	-0-			-0-
05	465	N	264	-0-	-201	-0-	21	1	243	2	N	-0-			-0-
06	390	N	38	-0-	-352	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
07	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-			-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	527	X	211	-0-	-316	-0-	24	1	187	2	N	-0-			-0-
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	72	1	2514	2	N	-0-			-0-
07	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	38	1	5750	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

02	10920	X	8796	-0-	-2124	-0-	1260	1	7536	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11025	-0-	-1065	-0-	1343	1	9682	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	9829	-0-	-1871	-0-	1356	1	8473	2	N	-0-			-0-
05	11532	X	10567	-0-	-965	-0-	1293	1	9274	2	N	-0-			-0-
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	354	1	10346	2	N	-0-			-0-
07	11036	X	10490	-0-	-546	-0-	708	1	9782	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	8624	X	1978	-0-	-6646	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
03	9548	X	1961	-0-	-7587	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
04	9240	X	3036	-0-	-6204	-0-	3036	2			N	-0-			-0-
05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-			-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
07	3131	X	1980	-0-	-1151	-0-	1980	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
02	6300	X	3309	-0-	-2991	-0-	335	1	2974	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6012	-0-	-839	-0-	493	1	5519	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5329	-0-	-521	-0-	294	1	5035	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5066	-0-	-452	-0-	34	1	5032	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	4925	-0-	-895	-0-	67	1	4858	2	N	-0-			-0-
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	39	1	6912	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
02	2800	N	5306	-0-	2506	3763	973	1	4333	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	7115	-0-	4015	7778	860	1	6255	2	N	-0-			-0-
04	16135	X	8357	-0-	-7778	-0-	853	1	7504	2	N	-0-			-0-
05	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	848	1	6350	2	N	-0-			-0-
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	214	1	5255	2	N	-0-			-0-
07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	460	1	4910	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
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186	2	N	-0-			-0-
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	10	1	242	2	N	-0-			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	-0-			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2693	-0-	-639	-0-	252	1	2441	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	2317	-0-	-2302	-0-	279	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	2890	-0-	-1580	-0-	270	1	2620	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3362	-0-	-1257	-0-	279	1	3083	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	2168	-0-	-2182	-0-	270	1	1898	2	N	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	279	1	3220	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
02	8344	X	8049	-0-	-295	-0-	252	1	7797	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8848	-0-	-390	-0-	279	1	8569	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8472	-0-	-468	-0-	270	1	8202	2	N	-0-					-0-
05	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	279	1	9464	2	N	-0-					-0-
06	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	270	1	8750	2	N	-0-					-0-
07	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	279	1	8855	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
02	5768	X	5204	-0-	-564	-0-	252	1	4952	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	3870	-0-	-2516	-0-	279	1	3591	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	3759	-0-	-2421	-0-	270	1	3489	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	4565	-0-	-1201	-0-	279	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	2866	-0-	-2714	-0-	270	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4011	-0-	-1755	-0-	279	1	3732	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3367	-0-	-469	-0-	577	1	2781	2	Y	8					95
							9	9									
03	4092	X	3993	-0-	-99	-0-	654	1	3322	2	Y	15					110
							17	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	634	1	3334	2	Y	17					127
							19	9									
05	4092	X	3939	-0-	-153	-0-	680	1	3238	2	Y	19	86	1			60
							21	9									
06	DLQ G-10		3122	-0-	3122	3122	597	1	2513	2	Y	11					71
							12	9									
*07	DLQ G-10		1504	-0-	1504	4626	690	1	806	2	Y	7	16	1			62
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	4983	-0-	-561	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5100	-0-	-883	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5204	-0-	-586	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4811	-0-	-529	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4843	-0-	-675	-0-	4843	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2548	X	1816	-0-	-732	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1555	-0-	-1266	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1561	-0-	-1169	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1329	-0-	-621	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1473	-0-	-542	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

02	4816	X	4699	-0-	-117	-0-	740	1	3959	2	Y	-0-					86
03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	785	1	4284	2	Y	-0-					86
04	4500	X	4354	-0-	-146	-0-	762	1	3592	2	Y	-0-					86
05	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	798	1	3705	2	Y	-0-					86
06	DLQ G-10		4343	-0-	4343	4343	756	1	3587	2	Y	-0-					86
07	DLQ G-10		4712	-0-	4712	9055	774	1	3938	2	Y	-0-					86

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	512	1	2527	2	Y	7					95
							8	9									
03	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	552	1	2730	2	Y	15					110
							17	9									
04	3240	X	3220	-0-	-20	-0-	510	1	2691	2	Y	17					127
							19	9									
05	3379	X	3378	-0-	-1	-0-	523	1	2834	2	Y	19	81	1			65
							21	9									
06	DLQ G-10		2996	-0-	2996	2996	539	1	2445	2	Y	11					76
							12	9									
07	DLQ G-10		3479	-0-	3479	6475	516	1	2955	2	Y	7	16	1			67
							8	9									

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	353	1	4881	2	N	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	402	1	5334	2	N	-0-					-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	625	1	4944	2	N	-0-					-0-
05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	458	1	5526	2	N	-0-					-0-
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	546	1	5220	2	N	-0-					-0-
07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	639	1	5106	2	N	-0-					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

02	6524	X	6331	-0-	-193	-0-	213	1	6118	2	N	-0-					25
03	7223	X	7021	-0-	-202	-0-	236	1	6785	2	N	-0-					25
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	228	1	6181	2	N	-0-					25
05	7006	X	6505	-0-	-501	-0-	236	1	6269	2	N	-0-					25
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	228	1	6769	2	N	-0-					25
07	7006	X	6633	-0-	-373	-0-	235	1	6398	2	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	165	1	4034	2	N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	171	1	3705	2	N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	184	1	3882	2	N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	176	1	4056	2	N	-0-					-0-
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	167	1	4081	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	197	1	3678	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	576	-0-	-348	-0-	252	1	324	2	N	-0-					-0-
03	682	N	505	-0-	-177	-0-	279	1	226	2	N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	270	1	491	2	N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	279	1	625	2	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	270	1	483	2	N	-0-					-0-
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	279	1	442	2	N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4228	X	4160	-0-	-68	-0-	786	1	3374	3	N	-0-					40
03	4774	X	4381	-0-	-393	-0-	809	1	3572	3	N	-0-					40
04	4620	X	4250	-0-	-370	-0-	755	1	3425	3	N	64					104
							70	9									
05	4774	X	4480	-0-	-294	-0-	818	1	3662	3	N	-0-					104
06	4470	X	4289	-0-	-181	-0-	837	1	3452	3	N	-0-					104
07	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	852	1	3528	3	N	-0-					104

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 10352 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	6171	-0-	-549	-0-	396	1	5757	2	Y	16					52
							18	9									
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	405	1	6449	2	Y	22					74
							24	9									
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	360	1	5614	2	Y	27	63	1			38
							30	9									
05	6820	X	5502	-0-	-1318	-0-	367	1	5112	2	Y	21					59
							23	9									
06	DLQ G-10		5183	-0-	5183	5183	376	1	4789	2	Y	16					75
							18	9									
07	DLQ G-10		5954	-0-	5954	11137	397	1	5540	2	Y	15	65	1			25
							17	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 11427 - 13171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7888	-0-	-172	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
05	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7269	-0-	-791	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

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
02	6580	X	4428	-0-	-2152	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	169	-0-	-7116	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	511	-0-	-5579	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	304	-0-	-4594	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	135	-0-	-4605	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1432	-0-	-640	-0-	184	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1149	-0-	-1145	-0-	200	1	949	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1386	-0-	-264	-0-	189	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	748	-0-	-957	-0-	175	1	573	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	55	-0-	-1595	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	1581	X	12	-0-	-1569	-0-	12	1			N	-0-					-0-

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	DLQ G-10		4440	-0-	4440	11929	706	1	3734	2	Y	-0-					50
03	18503	X	6574	-0-	-11929	-0-	780	1	5794	2	Y	-0-					50
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	656	1	5925	2	Y	-0-					50
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	712	1	6895	2	Y	-0-					50
06	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	700	1	6672	2	Y	-0-					50
07	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	711	1	7145	2	Y	-0-					50

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

02	3696	X	3290	-0-	-406	-0-	570	1	2705	2	Y	14					47
							15	9									
03	4092	X	3526	-0-	-566	-0-	645	1	2850	2	Y	28					75
							31	9									
04	3960	X	3328	-0-	-632	-0-	625	1	2649	2	Y	49					124
							54	9									
05	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	631	1	2925	2	Y	4	85	1			43
							4	9									
06	DLQ G-10		3274	-0-	3274	3274	623	1	2642	2	Y	8					51
							9	9									
07	DLQ G-10		3554	-0-	3554	6828	629	1	2911	2	Y	13					64
							14	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

02	3780	X	1844	-0-	-1936	-0-	252	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	1818	-0-	-1902	-0-	279	1	1539	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	270	1	3156	2	N	-0-					-0-
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	279	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	270	1	2806	2	N	-0-					-0-
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	279	1	5118	2	N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

02	2940	X	2597	-0-	-343	-0-	168	1	2429	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	188	1	2923	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	156	1	2812	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2457	-0-	-798	-0-	200	1	2257	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	315	1	1954	2	N	-0-					-0-
*07	3100	X	2594	-0-	-506	-0-	322	1	2272	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	519 25	1 9	5420	2	Y	23					66
03	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	555 34	1 9	6047	2	Y	31					97
04	6360	X	6279	-0-	-81	-0-	542 23	1 9	5714	2	Y	21	40	1			78
05	6603	X	6543	-0-	-60	-0-	571 59	1 9	5913	2	Y	54	85	1			47
06	DLQ G-10		5765	-0-	5765	5765	530 31	1 9	5204	2	Y	28					75
07	DLQ G-10		6187	-0-	6187	11952	544 26	1 9	5617	2	Y	24					99

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

02	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		177	-0-	177	249	177	2			N	-0-					-0-
04	289	X	40	-0-	-249	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	767	1	1226	2	N	-0-					18
03	2108	X	1952	-0-	-156	-0-	922	1	1030	2	N	-0-	5	1			13
04	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	880	1	1184	2	N	-0-					13
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	965	1	1361	2	N	-0-					13
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	924	1	977	2	N	-0-					13
*07	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	993	1	1101	2	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29120	X	27553	-0-	-1567	-0-	27553	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	27946	-0-	-4294	-0-	27946	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	24711	-0-	-6489	-0-	24711	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	20697	-0-	-10272	-0-	20697	2			N	-0-					-0-
06	29520	X	18613	-0-	-10907	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	18303	-0-	-12201	-0-	18303	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	1			N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	4468	-0-	1368	1368	310	1	4158	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8596	X	-0-	-0-	-8596	-0-					N	-0-					-0-
03	7781	X	36	-0-	-7745	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7252	X	7194	-0-	-58	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7901	-0-	-128	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7573	-0-	-587	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7407	-0-	-1025	-0-	7407	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3509	-0-	-131	-0-	954	1	2553	3	Y	2					36
							2	9									
03	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	1033	1	2935	3	Y	2	32	1			6
							2	9									
04	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	1034	1	2842	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	1076	1	2922	3	Y	-0-					6
06	3990	X	3821	-0-	-169	-0-	1086	1	2735	3	Y	-0-					6
07	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	1129	1	2827	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	2676	1	11486	3	Y	8	41	1			6
							9	9									
03	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	2608	1	11512	3	Y	-0-					6
04	13650	X	13476	-0-	-174	-0-	2431	1	11036	3	Y	8					14
							9	9									
05	14105	X	13091	-0-	-1014	-0-	2390	1	10701	3	Y	-0-					14
06	15180	X	12987	-0-	-2193	-0-	2535	1	10452	3	Y	-0-					14
07	15686	X	13600	-0-	-2086	-0-	2645	1	10955	3	Y	-0-					14

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
02	7672	X	7603	-0-	-69	-0-	1435	1	6159	3	Y	8	41	1			6
							9	9									
03	8494	X	8109	-0-	-385	-0-	1498	1	6611	3	Y	-0-					6
04	8220	X	7998	-0-	-222	-0-	1442	1	6547	3	Y	8					14
							9	9									
05	8494	X	8482	-0-	-12	-0-	1548	1	6934	3	Y	-0-					14
06	8190	X	8094	-0-	-96	-0-	1580	1	6514	3	Y	-0-					14
07	8432	X	8307	-0-	-125	-0-	1616	1	6691	3	Y	-0-					14

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2					41
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	11	1	31	3	Y	4	36	1			9
							4	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	45	1	124	3	Y	4	3	1			10
							4	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	69	1	188	3	Y	-0-					10
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	51	1	129	3	Y	-0-					10
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	55	1	137	3	Y	-0-					10

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
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1008	1	4326	3	Y	-0-					3
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1046	1	4618	3	Y	-0-					3
04	5310	X	5270	-0-	-40	-0-	951	1	4319	3	Y	-0-					3
05	5642	X	4550	-0-	-1092	-0-	831	1	3719	3	Y	-0-					3
06	5730	X	5347	-0-	-383	-0-	1044	1	4303	3	Y	-0-					3
07	5921	X	5321	-0-	-600	-0-	1035	1	4286	3	Y	-0-					3

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
02	11032	X	10632	-0-	-400	-0-	2009	1	8623	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	11479	-0-	-735	-0-	2120	1	9359	3	N	-0-					-0-
04	11820	X	11054	-0-	-766	-0-	1995	1	9059	3	N	-0-					-0-
05	11997	X	11041	-0-	-956	-0-	2016	1	9025	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	10724	-0-	-676	-0-	2093	1	8631	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	11268	-0-	-512	-0-	2191	1	9077	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	1471	-0-	-41	-0-	400	1	1070	3	Y	1					22
							1	9									
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	426	1	1211	3	Y	1	19	1			4
							1	9									
04	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	427	1	1175	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	1643	X	1641	-0-	-2	-0-	442	1	1199	3	Y	-0-					4
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	455	1	1144	3	Y	-0-					4
07	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	480	1	1203	3	Y	-0-					4

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6664	X	5868	-0-	-796	-0-	5837	2	31	9	Y	28	69	1			29
03	7037	X	6625	-0-	-412	-0-	6625	2			Y	-0-					29
04	6810	X	6296	-0-	-514	-0-	6296	2			Y	-0-	28	1			1
05	6913	X	5736	-0-	-1177	-0-	5710	2	26	9	Y	24					25
06	DLQ G-10		4096	-0-	4096	4096	4096	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		2547	-0-	2547	6643	2540	2	7	9	Y	6					31

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	4928	-0-	-700	-0-	4928	2			Y	-0-					8
03	6200	X	5378	-0-	-822	-0-	5378	2			Y	-0-					8
04	6330	X	5957	-0-	-373	-0-	5957	2			Y	-0-					8
05	6541	X	6192	-0-	-349	-0-	6192	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		5269	-0-	5269	5269	5269	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		5532	-0-	5532	10801	5532	2			Y	-0-					8

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2380	X	799	-0-	-1581	-0-	151	1	648	3	Y	-0-					19
03	2635	X	119	-0-	-2516	-0-	22	1	97	3	Y	-0-					19
04	2550	X	27	-0-	-2523	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					19
05	1705	X	13	-0-	-1692	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					19
06	870	X	75	-0-	-795	-0-	15	1	60	3	Y	-0-					19
07	899	X	233	-0-	-666	-0-	45	1	188	3	Y	-0-					19

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	6396	-0-	-212	-0-	6365	2	31	9	Y	28	71	1			30
03	7316	X	6279	-0-	-1037	-0-	6279	2			Y	-0-					30
04	7080	X	5730	-0-	-1350	-0-	5730	2			Y	-0-	29	1			1
05	7316	X	5730	-0-	-1586	-0-	5705	2	25	9	Y	23					24
06	DLQ G-10		6165	-0-	6165	6165	6165	2			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		6569	-0-	6569	12734	6551	2	18	9	Y	16					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

02	3948	X	3125	-0-	-823	-0-	115	1	3010	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3237	-0-	-1134	-0-	126	1	3111	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3179	-0-	-481	-0-	128	1	3051	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3241	-0-	-541	-0-	116	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3156	-0-	-204	-0-	132	1	3024	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	174	1	2526	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

02	11788	X	10802	-0-	-986	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11340	-0-	-1773	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10351	-0-	-2339	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	9956	-0-	-3157	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9876	-0-	-1704	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
07	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

02	3388	X	3189	-0-	-199	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3736	-0-	-104	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3570	-0-	-398	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3442	-0-	-398	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

02	3640	X	3232	-0-	-408	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3436	-0-	-594	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3249	-0-	-651	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3330	-0-	-700	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3085	-0-	-365	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3112	-0-	-453	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

02	11144	X	8668	-0-	-2476	-0-	1062	1	7606	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	8646	-0-	-3599	-0-	1120	1	7526	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	7624	-0-	-4196	-0-	1309	1	6315	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	7568	-0-	-4274	-0-	1013	1	6555	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	6821	-0-	-3469	-0-	1050	1	5771	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	6923	-0-	-2687	-0-	1164	1	5759	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	10864	X	10366	-0-	-498	-0-	1959	1	8407	3	Y	-0-					22
03	12028	X	9506	-0-	-2522	-0-	1756	1	7750	3	Y	-0-					22
04	11640	X	10638	-0-	-1002	-0-	1920	1	8718	3	Y	-0-					22
05	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	2195	1	9831	3	Y	-0-					22
06	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	2302	1	9490	3	Y	-0-					22
07	11470	X	11399	-0-	-71	-0-	2217	1	9182	3	Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

02	11088	X	10135	-0-	-953	-0-	10135	2			N	-0-					207
03	12276	X	11132	-0-	-1144	-0-	11132	2			N	-0-					207
04	11580	X	10863	-0-	-717	-0-	10751	2	112	9	N	102					309
05	11563	X	11367	-0-	-196	-0-	11334	2	33	9	N	30	170	1			169
06	11190	X	10676	-0-	-514	-0-	10676	2			N	-0-					169
07	11222	X	10363	-0-	-859	-0-	10363	2			N	-0-					169

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

02	1708	N	507	-0-	-1201	-0-	96	1	411	3	Y	-0-					49
03	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	216	1	951	3	Y	-0-					49
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	311	1	1412	3	Y	-0-					49
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	356	1	1593	3	Y	-0-					49
06	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	287	1	1183	3	Y	-0-					49
07	1767	X	1633	-0-	-134	-0-	318	1	1315	3	Y	-0-					49

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	1			N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	1			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	1			N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	1			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	1			N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	7392	X	7056	-0-	-336	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6345	-0-	-1715	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7573	-0-	-239	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7144	-0-	-416	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7850	-0-	-241	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	265	1	2968	2	N	-0-					-0-
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1284	-0-	-1537	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	322	1	3006	2	N	33	177	1			134
							36	9									
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	284	1	2815	2	N	39					173
							43	9									
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	287	1	2822	2	N	20					193
							22	9									
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	241	1	2757	2	N	30	183	1			40
							33	9									
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	206	1	2593	2	N	23					63
							25	9									
*07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	213	1	2517	2	N	26					89
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

02	6328	X	4300	-0-	-2028	-0-	252	1	4048	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	5124	-0-	-1882	-0-	279	1	4845	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	3970	-0-	-2570	-0-	270	1	3700	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	4947	-0-	-1811	-0-	279	1	4668	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	4041	-0-	-1509	-0-	270	1	3771	2	N	-0-			-0-
07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	279	1	5328	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	630	N	199	-0-	-431	-0-	199	2			N	-0-			-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

02	5376	X	3530	-0-	-1846	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	3169	-0-	-2783	-0-	3169	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	3631	-0-	-1859	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
05	5673	X	3548	-0-	-2125	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	2440	-0-	-1700	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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
02	4928	X	4672	-0-	-256	-0-	315	1	4357	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5171	-0-	-285	-0-	362	1	4809	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4809	-0-	-381	-0-	540	1	4269	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4977	-0-	-386	-0-	381	1	4596	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4731	-0-	-459	-0-	448	1	4283	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	541	1	4324	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4228	-0-	-152	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3510	-0-	-1016	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3165	-0-	-1215	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3531	-0-	-995	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
*07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3970	-0-	970	970	3970	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4080	-0-	980	1950	4080	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3938	-0-	938	2888	3938	2			N	-0-					-0-
*07	6869	X	3981	-0-	-2888	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	537	1	2487	2	N	28					161
							31	9									
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	595	1	2628	2	N	36					197
							40	9									
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	522	1	2770	2	N	21					218
							23	9									
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	547	1	3012	2	N	17	169	1			66
							19	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	554	1	2378	2	N	20					86
							22	9									
07	2883	X	1776	-0-	-1107	-0-	29	1	1747	2	N	-0-					86

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
02	6916	X	6540	-0-	-376	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5718	-0-	-1288	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4501	-0-	-2429	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6160	-0-	-1094	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

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
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	49	-0-	49	80	49	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 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
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	1656	-0-	-421	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
07	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	1305	1	5600	3	Y	-0-					49
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	1170	1	5166	3	Y	-0-					49
04	5310	X	4775	-0-	-535	-0-	862	1	3913	3	Y	-0-					49
05	5487	X	4627	-0-	-860	-0-	845	1	3782	3	Y	-0-					49
06	7410	X	4608	-0-	-2802	-0-	899	1	3709	3	Y	-0-					49
07	7657	X	4674	-0-	-2983	-0-	909	1	3765	3	Y	-0-					49

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11340	X	10303	-0-	-1037	-0-	748	1	9555	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	10659	-0-	-1896	-0-	590	1	10069	2	N	-0-					-0-
04	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	148	1	10983	2	N	-0-					-0-
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	438	1	11020	2	N	-0-					-0-
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	243	1	11522	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	8542	-0-	-2959	-0-	225	1	8317	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	212	1	4495	2	N	-0-			58
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	233	1	4947	2	N	-0-			58
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	228	1	4796	2	N	-0-			58
05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	236	1	5111	2	N	-0-			58
06	5040	X	4132	-0-	-908	-0-	228	1	3904	2	N	-0-			58
07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	231	1	5473	2	N	-0-			58

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

02	1148	X	422	-0-	-726	-0-	422	2			N	-0-			-0-
03	1271	X	436	-0-	-835	-0-	436	2			N	-0-			-0-
04	1170	X	428	-0-	-742	-0-	428	2			N	-0-			-0-
05	1209	X	318	-0-	-891	-0-	318	2			N	-0-			-0-
06	810	X	381	-0-	-429	-0-	381	2			N	-0-			-0-
07	465	X	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	212	1	4056	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	236	1	3980	2	N	-0-			-0-
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	228	1	3483	2	N	-0-			-0-
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	225	1	3447	2	N	-0-			-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	217	1	3512	2	N	-0-			-0-
*07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	233	1	3777	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

02	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	4153	2			N	-0-			-0-
03	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	4409	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	3987	-0-	-543	-0-	3987	2			N	-0-			-0-
05	4681	X	4059	-0-	-622	-0-	4059	2			N	-0-			-0-
06	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	4089	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	4188	-0-	-400	-0-	4188	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
04	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
*07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	9	1	4011	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

02	8876	X	5949	-0-	-2927	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	5162	-0-	-3983	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	3624	-0-	-4806	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	3628	-0-	-4308	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	3802	-0-	-3128	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4997	-0-	-1575	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

02	7308	X	6944	-0-	-364	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7429	-0-	-662	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7001	-0-	-829	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7030	-0-	-968	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6614	-0-	-826	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6472	-0-	-1216	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	213	1	4277	2	N	12					113
							13	9									
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	236	1	5302	2	N	21					134
							23	9									
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	226	1	4948	2	N	25					159
							28	9									
05	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	235	1	5353	2	N	16					175
							18	9									
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	226	1	4421	2	N	16					191
							18	9									
*07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	236	1	4167	2	N	12	144	1			59
							13	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	129	1	998	2	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

02	8932	X	8912	-0-	-20	-0-	1684	1	7228	3	N	-0-			-0-
03	9889	X	8982	-0-	-907	-0-	1659	1	7323	3	N	-0-			-0-
04	9570	X	8578	-0-	-992	-0-	1548	1	7030	3	N	-0-			-0-
05	9858	X	9395	-0-	-463	-0-	1715	1	7680	3	N	-0-			-0-
06	9540	X	8973	-0-	-567	-0-	1751	1	7222	3	N	-0-			-0-
07	9858	X	9377	-0-	-481	-0-	1824	1	7553	3	N	-0-			-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

02	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

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-			-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	723	1	1370	2	N	-0-			-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	726	1	1102	2	N	-0-			-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	668	1	789	2	N	-0-			-0-
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	704	1	2147	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

02	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	1055	1	9643	2	N	-0-			-0-
03	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	1206	1	10241	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	8941	-0-	-1799	-0-	912	1	8029	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	10535	-0-	-1307	-0-	784	1	9751	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	8724	-0-	-2736	-0-	588	1	8136	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	6726	-0-	-5116	-0-	579	1	6147	2	N	-0-			-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

02	8848	X	8721	-0-	-127	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9180	-0-	-616	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
05	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9281	-0-	-49	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9286	-0-	-603	-0-	9286	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

02	11284	X	9355	-0-	-1929	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	7827	-0-	-4511	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	3813	-0-	-8127	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	5830	-0-	-5919	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	5547	-0-	-4473	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7422	-0-	-2932	-0-	7422	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	252	1	6129	2	N	-0-					-0-
03	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	279	1	7229	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6578	-0-	-142	-0-	270	1	6308	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5083	-0-	-1985	-0-	279	1	4804	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	5367	-0-	-1893	-0-	270	1	5097	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6414	-0-	-1088	-0-	279	1	6135	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	252	1	6340	2	N	-0-					-0-
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	279	1	6950	2	N	-0-					-0-
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	270	1	6858	2	N	-0-					-0-
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	279	1	7144	2	N	-0-					-0-
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	270	1	7404	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6839	-0-	-539	-0-	279	1	6560	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

02	6132	X	5281	-0-	-851	-0-	252	1	5029	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6103	-0-	-562	-0-	279	1	5824	2	N	-0-					-0-
04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	270	1	6659	2	N	-0-					-0-
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	279	1	7355	2	N	-0-					-0-
06	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	270	1	6943	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6820	-0-	-341	-0-	279	1	6541	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

02	3528	X	3196	-0-	-332	-0-	3196	2			Y	-0-					9
03	4061	X	3453	-0-	-608	-0-	3443	2	10	9	Y	9					18
04	4050	X	3367	-0-	-683	-0-	3367	2			Y	-0-					18
05	4185	X	2875	-0-	-1310	-0-	2862	2	13	9	Y	12					30
06	DLQ G-10		2970	-0-	2970	2970	2970	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		3783	-0-	3783	6753	3776	2	7	9	Y	6					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	16912	X	14051	-0-	-2861	-0-	5484	1	8567	3	Y	-0-					31
03	17887	X	16649	-0-	-1238	-0-	5996	1	10653	3	Y	-0-					31
04	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	6542	1	11657	3	Y	-0-					31
05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	6082	1	11247	3	Y	-0-					31
06	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	5671	1	10512	3	Y	27	27	1			31
							30	9									
07	18817	X	15660	-0-	-3157	-0-	5530	1	10130	3	Y	-0-					31

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
02	6132	X	5770	-0-	-362	-0-	5770	2			Y	-0-					15
03	6758	X	6500	-0-	-258	-0-	6481	2	19	9	Y	17					32
04	6540	X	6149	-0-	-391	-0-	6149	2			Y	-0-					32
05	6758	X	5992	-0-	-766	-0-	5963	2	29	9	Y	26					58
06	DLQ G-10		5966	-0-	5966	5966	5966	2			Y	-0-					58
07	DLQ G-10		6332	-0-	6332	12298	6323	2	9	9	Y	8					66

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
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	1	-0-	-805	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	6959	-0-	-209	-0-	469	1	6490	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7526	-0-	-410	-0-	527	1	6999	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7070	-0-	-610	-0-	794	1	6276	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7418	-0-	-363	-0-	568	1	6850	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	7065	-0-	-405	-0-	669	1	6396	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7010	-0-	-709	-0-	780	1	6230	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	3964	-0-	-655	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3571	-0-	-899	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4044	-0-	-575	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3396	-0-	3396	3396	3396	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3496	-0-	3496	6892	3496	2			Y	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	16	-0-	-821	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

02	2800	N	2809	-0-	9	9	531	1	2278	3	Y	-0-					8
03	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	441	1	1948	3	Y	-0-					8
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	443	1	2010	3	Y	-0-					8
05	2449	N	1665	-0-	-784	-0-	304	1	1361	3	Y	-0-					8
06	3000	X	1526	-0-	-1474	-0-	298	1	1228	3	Y	-0-					8
07	3100	X	1810	-0-	-1290	-0-	352	1	1458	3	Y	-0-					8

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					88
03	4836	X	4397	-0-	-439	-0-	4397	2			Y	-0-					88
04	4680	X	4401	-0-	-279	-0-	4401	2			Y	-0-					88
05	4836	X	4388	-0-	-448	-0-	4388	2			Y	-0-					88
06	DLQ G-10		3811	-0-	3811	3811	3811	2			Y	-0-					88
07	DLQ G-10		3296	-0-	3296	7107	3296	2			Y	-0-					88

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	160	1	6113	2	Y	-0-					12
03	6727	X	6646	-0-	-81	-0-	181	1	6465	2	Y	-0-					12
04	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	181	1	6056	2	Y	-0-					12
05	6944	X	6402	-0-	-542	-0-	182	1	6220	2	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		5990	-0-	5990	5990	173	1	5817	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		6187	-0-	6187	12177	177	1	6001	2	Y	8					20
							9	9									

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	202	1	2886	2	N	-0-					100
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	141	1	2621	2	N	-0-					100
04	3000	N	4126	-0-	1126	1126	43	1	4083	2	N	-0-	61	1			39
05	5258	X	4132	-0-	-1126	-0-	139	1	3989	2	N	4					43
							4	9									
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	138	1	3641	2	N	29					72
							32	9									
*07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	149	1	3752	2	N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	67	1	3518	2	N	162	168	1			97
							178	9									
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	157	1	4304	2	N	41					138
							45	9									
04	4080	X	3622	-0-	-458	-0-	245	1	3266	2	N	101	40	1			199
							111	9									
05	4216	X	3456	-0-	-760	-0-	157	1	3265	2	N	31	169	1			61
							34	9									
06	4350	X	3236	-0-	-1114	-0-	147	1	3044	2	N	41					102
							45	9									
*07	4495	X	3038	-0-	-1457	-0-	138	1	2777	2	N	112	178	1			36
							123	9									

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

02	4144	X	3471	-0-	-673	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4018	-0-	-787	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2971	-0-	-1679	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3874	-0-	-931	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

02	3164	X	2642	-0-	-522	-0-	142	1	2500	2	Y	-0-					15
03	3441	X	2611	-0-	-830	-0-	148	1	2463	2	Y	-0-					15
04	3330	X	2586	-0-	-744	-0-	131	1	2455	2	Y	-0-					15
05	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	152	1	3137	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3200	-0-	3200	3200	148	1	3052	2	Y	-0-					15
*07	DLQ G-10		3331	-0-	3331	6531	153	1	3178	2	Y	-0-					15

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5544	X	5383	-0-	-161	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5896	-0-	-242	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5605	-0-	-335	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5777	-0-	-206	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5630	-0-	-130	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5798	-0-	-154	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	8496	-0-	-268	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9228	-0-	-475	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8514	-0-	-636	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7694	-0-	-1730	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8588	-0-	-532	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8486	-0-	-907	-0-	8486	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4108	-0-	-736	-0-	4108	2			N	-0-					144
03	4712	X	4417	-0-	-295	-0-	4417	2			N	-0-					144
04	4560	X	4280	-0-	-280	-0-	4280	2			N	-0-					144
05	4712	X	4011	-0-	-701	-0-	4011	2			N	-0-					144
06	4410	X	3547	-0-	-863	-0-	3547	2			N	-0-					144
07	4557	X	3860	-0-	-697	-0-	3860	2			N	-0-					144

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2062	-0-	-570	-0-	376	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	357	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1774	-0-	-596	-0-	345	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2107	-0-	-280	-0-	273	1	1834	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2131	-0-	-179	-0-	173	1	1958	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2161	-0-	-164	-0-	144	1	2017	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3976	X	3695	-0-	-281	-0-	252	1	3443	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	2972	-0-	-1678	-0-	279	1	2693	2	N	-0-					-0-
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	270	1	4240	2	N	-0-					-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	279	1	6745	2	N	-0-					-0-
06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	270	1	4580	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4215	-0-	-435	-0-	279	1	3936	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 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
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	322	1	3635	2	N	-0-					-0-
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	307	1	4189	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	354	1	4446	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	307	1	4351	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3697	-0-	-953	-0-	186	1	3511	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4132	-0-	-735	-0-	153	1	3979	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15848	X	15202	-0-	-646	-0-	522	1	14680	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	16485	-0-	-224	-0-	757	1	15728	2	N	-0-					-0-
04	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	435	1	15642	2	N	-0-					-0-
05	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	54	1	16928	2	N	-0-					-0-
06	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	99	1	16225	2	N	-0-					-0-
07	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	51	1	16797	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	65	1	118	3	Y	-0-			34
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	56	1	93	3	Y	-0-			34
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	74	1	126	3	Y	-0-			34
06	180	X	171	-0-	-9	-0-	60	1	111	3	Y	-0-			34
07	186	X	163	-0-	-23	-0-	57	1	106	3	Y	-0-			34

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			8
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			8
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	145	1	657	3	Y	-0-			8
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	335	1	1501	3	Y	-0-			8
06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	323	1	1332	3	Y	-0-			8
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	364	1	1508	3	Y	-0-			8

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT		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

02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-			-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
07	2697	X	2520	-0-	-177	-0-	2520	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12124	X	11616	-0-	-508	-0-	3605	1	8011	3	Y	-0-					26
03	13423	X	12852	-0-	-571	-0-	3850	1	9002	3	Y	-0-					26
04	12990	X	12069	-0-	-921	-0-	3725	1	8344	3	Y	-0-					26
05	12989	X	12568	-0-	-421	-0-	3902	1	8666	3	Y	-0-					26
06	12540	X	11750	-0-	-790	-0-	3585	1	8165	3	Y	-0-					26
07	12865	X	12140	-0-	-725	-0-	3787	1	8325	3	Y	25	25	1			26
							28	9									

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3948	X	2685	-0-	-1263	-0-	514	1	2171	3	Y	-0-					115
03	4371	X	2649	-0-	-1722	-0-	471	1	2178	3	Y	-0-					115
04	3390	X	2443	-0-	-947	-0-	2443	1			Y	-0-					115
05	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	509	1	2151	3	Y	93	93	1			115
							102	9									
06	3000	X	2458	-0-	-542	-0-	435	1	1995	3	Y	25	25	1			115
							28	9									
07	2976	X	2484	-0-	-492	-0-	470	1	2014	3	Y	-0-					115

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5481	-0-	-192	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4795	-0-	-755	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5235	-0-	-500	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5089	-0-	-461	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5093	-0-	-549	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4735	-0-	-557	-0-	1049	1	3657	2	Y	26					52
							29	9									
03	5239	X	4936	-0-	-303	-0-	1162	1	3755	2	Y	17					69
							19	9									
04	5070	X	5031	-0-	-39	-0-	1167	1	3844	2	Y	18					87
							20	9									
05	5239	X	5164	-0-	-75	-0-	1204	1	3942	2	Y	16					103
							18	9									
06	DLQ G-10		4703	-0-	4703	4703	1148	1	3527	2	Y	25	101	1			27
							28	9									
07	DLQ G-10		4874	-0-	4874	9577	1203	1	3658	2	Y	12					39
							13	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5740	X	5177	-0-	-563	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
04	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
05	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6584	-0-	-466	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7339	-0-	-411	-0-	7339	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	6216	X	2680	-0-	-3536	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4397	-0-	-2051	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5020	-0-	-860	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	615	-0-	-4562	-0-	615	2			N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 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
02	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
05	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
07	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	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
02	5040	X	1559	-0-	-3481	-0-	259	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	403	1	4919	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	1855	-0-	-2015	-0-	210	1	1645	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	501	-0-	-4659	-0-	47	1	454	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	18732	X	7024	-0-	-11708	-0-	647	1	6335	2	Y	38					111
							42	9									
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	768	1	5176	2	Y	30	36	1			105
							33	9									
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	723	1	4183	2	Y	51	91	1			65
							56	9									
05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	1086	1	4752	2	Y	52					117
							57	9									
06	DLQ G-10		5357	-0-	5357	5357	1115	1	4242	2	Y	-0-	66	1			51
07	DLQ G-10		5346	-0-	5346	10703	1239	1	4073	2	Y	31					82
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4368	X	1002	-0-	-3366	-0-	252	1	750	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4480	-0-	-356	-0-	279	1	4201	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3091	-0-	-1589	-0-	270	1	2821	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	438	-0-	-2786	-0-	279	1	159	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	1635	-0-	-2715	-0-	270	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3541	-0-	-954	-0-	279	1	3262	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	2240	-0-	-2324	-0-	496	1	1741	2	Y	3					61
							3	9									
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	490	1	4087	2	Y	67					128
							74	9									
04	4740	X	4016	-0-	-724	-0-	481	1	3532	2	Y	3	91	1			40
							3	9									
05	4898	X	3601	-0-	-1297	-0-	168	1	3421	2	Y	11					51
							12	9									
06	DLQ G-10		3778	-0-	3778	3778	3703	2	75	9	Y	68	66	1			53
07	DLQ G-10		4428	-0-	4428	8206	4396	2	32	9	Y	29					82

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2637	N	517	-0-	-2120	-0-	390	1	127	2	Y	-0-					63
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	501	1	1795	2	Y	-0-					63
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	442	1	2028	2	Y	-0-	43	1			20
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	460	1	2152	2	Y	20	40	1			-0-
							22	9									
06	DLQ G-10		2532	-0-	2532	2532	431	1	2080	2	Y	19					19
							21	9									
07	DLQ G-10		2726	-0-	2726	5258	465	1	2233	2	Y	25					44
							28	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
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	1089	1	3399	2	N	-0-					113
03	4247	X	3820	-0-	-427	-0-	1206	1	2614	2	N	-0-					113
04	4110	X	4001	-0-	-109	-0-	1091	1	2874	2	N	33	69	1			77
							36	9									
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	1206	1	3259	2	N	-0-					77
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1167	1	3022	2	N	-0-					77
*07	4247	X	3661	-0-	-586	-0-	1201	1	2460	2	N	-0-					77

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
02	5880	X	2391	-0-	-3489	-0-	2369	2	22	9	N	20					114
03	5890	X	1507	-0-	-4383	-0-	1498	2	9	9	N	8					122
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	45					167
05	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9329	2	63	9	N	57	172	1			52
06	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6634	2	46	9	N	42					94
07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6414	2	43	9	N	39					133

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
02	DLQ G-10		6929	-0-	6929	20078	725	1	6204	2	Y	-0-					50
03	27527	X	7449	-0-	-20078	-0-	758	1	6691	2	Y	-0-					50
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	674	1	6099	2	Y	-0-					50
05	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	754	1	8603	2	Y	-0-					50
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	730	1	8065	2	Y	-0-					50
07	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	741	1	8419	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
02	2632	X	1134	-0-	-1498	-0-	97	1	1037	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2554	-0-	-1166	-0-	119	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3365	-0-	-235	-0-	111	1	3254	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2939	-0-	-781	-0-	116	1	2823	2	N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	133	1	3330	2	N	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	134	1	3556	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
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	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
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	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
02	2324	N	871	-0-	-1453	-0-	33	1	838	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	45	1	1914	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	23	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	27	1	1623	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1014	-0-	-876	-0-	21	1	993	2	N	-0-					-0-
*07	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	22	1	1195	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
02	1540	N	940	-0-	-600	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	14	1			3

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1692	-0-	-688	-0-	315	1	1353	3	Y	22	23	1			11
							24	9									
03	2635	X	515	-0-	-2120	-0-	95	1	420	3	Y	-0-					11
04	2550	X	274	-0-	-2276	-0-	46	1	209	3	Y	17					28
							19	9									
05	2635	X	112	-0-	-2523	-0-	20	1	92	3	Y	-0-					28
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					28
07	1860	X	169	-0-	-1691	-0-	33	1	136	3	Y	-0-					28

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	621	1	2665	3	Y	-0-					29
03	3503	X	3458	-0-	-45	-0-	636	1	2808	3	Y	13	21	1			21
							14	9									
04	3390	X	3261	-0-	-129	-0-	588	1	2669	3	Y	4	9	1			16
							4	9									
05	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	595	1	2663	3	Y	6					22
							7	9									
06	3510	X	3232	-0-	-278	-0-	629	1	2596	3	Y	6					28
							7	9									
07	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	630	1	2608	3	Y	7	28	1			7
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4452	X	4421	-0-	-31	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4508	-0-	-352	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4435	-0-	-425	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			75

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
02	6972	X	5567	-0-	-1405	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6068	-0-	-1651	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4821	-0-	-2649	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	2057	-0-	-5383	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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
02	4844	X	4593	-0-	-251	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4857	-0-	-506	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4790	-0-	-400	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4570	-0-	-514	-0-	4570	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
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	3366	-0-	266	266	918	1	2448	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3383	-0-	383	649	804	1	2579	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2665	-0-	-435	214	1113	1	1552	2	N	-0-					-0-
06	2703	X	2489	-0-	-214	-0-	1151	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	785	1	884	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	3951	-0-	1151	1151	901	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	8859	X	7708	-0-	-1151	-0-	805	1	6903	2	N	-0-					-0-
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	564	1	8109	2	N	-0-					-0-
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	718	1	8667	2	N	-0-					-0-
06	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	687	1	8533	2	N	-0-					-0-
*07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	553	1	4466	2	N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	6480	-0-	-2004	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9315	-0-	-140	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7791	-0-	-1359	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7626	-0-	-1829	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8293	-0-	-707	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8452	-0-	-848	-0-	8452	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	260	1	14756	2	N	-0-					-0-
03	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
04	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	17123	2			N	-0-					-0-
05	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	16636	2			N	-0-					-0-
06	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
07	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	15799	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
03	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9767	-0-	-1483	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10327	-0-	-1949	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10640	-0-	-1240	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11216	-0-	-1060	-0-	11216	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7840	X	7692	-0-	-148	-0-	1449 24	1 9	6219	3	Y	22	23	1			11
03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	1635	1	7220	3	Y	-0-					11
04	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	1602 19	1 9	7274	3	Y	17					28
05	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	1723	1	7717	3	Y	-0-					28
06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	1750	1	7216	3	Y	-0-					28
07	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	1881	1	7793	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3035	-0-	-715	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2828	-0-	-1047	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1256	-0-	-340	-0-	237	1	1019	3	Y	-0-					29
							14	9									
03	1922	N	583	-0-	-1339	-0-	105	1	464	3	Y	13	21	1			21
04	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	228	1	1035	3	Y	4	9	1			16
							4	9									
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	236	1	1055	3	Y	6					22
							7	9									
06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	296	1	1223	3	Y	6					28
							7	9									
07	1395	X	1164	-0-	-231	-0-	225	1	931	3	Y	7	28	1			7
							8	9									

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	1768	-0-	-1956	-0-	700	1	973	2	Y	86					201
							95	9									
03	3441	X	732	-0-	-2709	-0-	705	1	14	2	Y	12					213
							13	9									
04	2130	X	1698	-0-	-432	-0-	725	1	910	2	Y	57	175	1			95
							63	9									
05	1953	X	1417	-0-	-536	-0-	746	1	603	2	Y	62					157
							68	9									
06	DLQ G-10		1732	-0-	1732	1732	736	1	983	2	Y	12	30	1			139
							13	9									
07	DLQ G-10		1312	-0-	1312	3044	738	1	572	2	Y	2					141
							2	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	1089	1	3008	2	N	-0-					105
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1206	1	3752	2	N	-0-					105
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1167	1	3755	2	N	33	110	1			28
							36	9									
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	1206	1	3646	2	N	-0-					28
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1167	1	2600	2	N	-0-					28
*07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	1206	1	3414	2	N	-0-					28

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
02	1764	X	949	-0-	-815	-0-	739	1	210	2	N	-0-					1
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	879	1	1092	2	N	-0-					1
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	847	1	959	2	N	-0-					1
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	878	1	896	2	N	-0-					1
06	1890	N	955	-0-	-935	-0-	829	1	126	2	N	-0-					1
07	1860	N	1066	-0-	-794	-0-	813	1	253	2	N	-0-					1

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	235	1	8973	2	Y	-0-					21
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	266	1	9493	2	Y	-0-					21
04	9240	X	9108	-0-	-132	-0-	264	1	8844	2	Y	-0-					21
05	9548	X	9160	-0-	-388	-0-	261	1	8899	2	Y	-0-					21
06	DLQ	G-10	8832	-0-	8832	8832	255	1	8577	2	Y	-0-					21
07	DLQ	G-10	9228	-0-	9228	18060	265	1	8963	2	Y	-0-					21

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					8
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					8
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					8
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					8
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					8
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					8

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3489	-0-	-179	-0-	350	1	3139	2	N	-0-					57
03	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	327	1	3166	2	N	-0-					57
04	3090	X	3086	-0-	-4	-0-	320	1	2724	2	N	38					95
							42	9									
05	3875	X	2978	-0-	-897	-0-	328	1	2650	2	N	-0-					95
06	3750	X	3229	-0-	-521	-0-	338	1	2891	2	N	-0-					95
07	3875	X	3012	-0-	-863	-0-	393	1	2619	2	N	-0-					95

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	510	1	1270	2	N	-0-					163
03	1364	N	155	-0-	-1209	-0-	73	1	82	2	N	-0-					163
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-	132	1			31
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					31
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	778	1	1863	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2383	-0-	-35	-0-	862	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	834	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	771	1	2237	2	N	-0-					-0-
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	637	1	3453	2	N	-0-					-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	862	1	2056	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	252	1	184	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	279	1	35	2	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	270	1	64	2	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	279	1	35	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	270	1	30	2	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	279	1	22	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	9120	-0-	-204	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8619	-0-	-1518	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8417	-0-	-1483	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8977	-0-	-1253	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8538	-0-	-1362	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8826	-0-	-1280	-0-	8826	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					13
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					13
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

02	7924	X	7764	-0-	-160	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7988	-0-	-982	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7661	-0-	-1608	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7290	-0-	-1920	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8989	-0-	-528	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

02	112	N	39	-0-	-73	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

02	11928	X	11603	-0-	-325	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12671	-0-	-287	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11723	-0-	-337	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12227	-0-	-607	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11561	-0-	-859	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12712	-0-	-122	-0-	12712	2			N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

02	DLQ G-10		1561	-0-	1561	9201	330	1	1213	2	Y	16					52
							18	9									
03	13685	X	4484	-0-	-9201	-0-	438	1	4022	2	Y	22					74
							24	9									
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	446	1	3655	2	Y	27	63	1			38
							30	9									
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	442	1	4557	2	Y	21					59
							23	9									
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	419	1	4197	2	Y	16					75
							18	9									
07	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	435	1	3795	2	Y	15	65	1			25
							17	9									

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

02	5656	X	5184	-0-	-472	-0-	252	1	4932	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5789	-0-	-473	-0-	279	1	5510	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4469	-0-	-1591	-0-	270	1	4199	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5115	-0-	-868	-0-	279	1	4836	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4844	-0-	-946	-0-	270	1	4574	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5171	-0-	-626	-0-	279	1	4892	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2395	-0-	-601	-0-	591	1	1804	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	843	1	2288	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2539	-0-	-551	-0-	845	1	1694	2	N	-0-			-0-
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	871	1	2219	2	N	-0-			-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	866	1	2427	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2289	-0-	-842	-0-	944	1	1345	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	15176	X	11938	-0-	-3238	-0-	11938	2			N	-0-			-0-
03	16802	X	14579	-0-	-2223	-0-	14579	2			N	-0-			-0-
04	16260	X	12637	-0-	-3623	-0-	12637	2			N	-0-			-0-
05	14880	X	12594	-0-	-2286	-0-	12594	2			N	-0-			-0-
06	14100	X	13142	-0-	-958	-0-	13142	2			N	-0-			-0-
07	14570	X	13140	-0-	-1430	-0-	13140	2			N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	207	1	2914	2	N	-0-			-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	330	1	3905	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	86	1	3716	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3504	-0-	-426	-0-	65	1	3439	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	2438	-0-	-1933	-0-	2438	2			N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	728	N	485	-0-	-243	-0-	252	1	233	2	N	-0-			-0-
03	558	N	383	-0-	-175	-0-	335	1	48	2	N	-0-			-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	740	1	1363	2	N	-0-			-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	608	1	1303	2	N	-0-			-0-
06	360	N	156	-0-	-204	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	680	1	985	2	N	-0-			-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252	X	241	-0-	-11	-0-	241	1			N	-0-			15
03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-			15
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	1			N	-0-			15
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	1			N	-0-			15
06	3000	N	5576	-0-	2576	2576	252	1	5324	2	N	-0-			15
*07	3100	N	5968	-0-	2868	5444	267	1	5701	2	N	-0-			15

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
02	420	X	278	-0-	-142	-0-	252	1	26	2	N	-0-			-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11564	X	10004	-0-	-1560	-0-	10004	2			N	-0-			-0-
03	12803	X	11005	-0-	-1798	-0-	11005	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	10826	-0-	-2314	-0-	10826	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	10562	-0-	-3016	-0-	10562	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	10906	-0-	-2234	-0-	10906	2			N	-0-			-0-
07	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-			-0-
03	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-			-0-
04	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-			-0-
05	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	2			N	-0-			-0-
06	10200	X	8863	-0-	-1337	-0-	8863	2			N	-0-			-0-
07	10757	X	9250	-0-	-1507	-0-	9250	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	510	1	1811	2	N	-0-			-0-
03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	564	1	2021	2	N	-0-			-0-
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	539	1	1925	2	N	-0-			-0-
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	563	1	1996	2	N	-0-			-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	546	1	2216	2	N	-0-			-0-
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	563	1	2254	2	N	-0-			-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	807	1	1031	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3341	-0-	241	241	759	1	2582	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2978	-0-	-22	219	753	1	2225	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3887	-0-	787	1006	635	1	3252	2	N	-0-			-0-
06	3638	X	2632	-0-	-1006	-0-	684	1	1948	2	N	-0-			-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	614	1	3316	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	2	1	14345	2	N	-0-					-0-
03	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
04	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14942	-0-	-930	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	14808	-0-	-1242	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14801	-0-	-1784	-0-	14801	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

02	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
03	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
04	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
05	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
06	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	14600	-0-	-962	-0-	14600	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	465	N	165	-0-	-300	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			25

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

02	5908	X	5034	-0-	-874	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5780	-0-	-761	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5368	-0-	-782	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5162	-0-	-1193	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4486	-0-	-1094	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4777	-0-	-989	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	16364	X	7575	-0-	-8789	-0-	587	1	6988	2	N	-0-					-0-
03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	602	1	7602	2	N	-0-					-0-
04	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	456	1	8562	2	N	-0-					-0-
05	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	499	1	9101	2	N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	500	1	8282	2	N	-0-					-0-
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	494	1	8481	2	N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

02	2800	N	4965	-0-	2165	2165	895	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5855	-0-	2755	4920	924	1	4931	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6409	-0-	3409	8329	775	1	5634	2	N	-0-					-0-
05	15795	X	7466	-0-	-8329	-0-	831	1	6635	2	N	-0-					-0-
06	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	796	1	5619	2	N	-0-					-0-
07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	561	1	7331	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			1

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	778	1	4206	2	N	-0-					68
03	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	683	1	4606	2	N	-0-					68
04	5310	X	5150	-0-	-160	-0-	834	1	4316	2	N	-0-					68
05	5518	X	5320	-0-	-198	-0-	862	1	4458	2	N	-0-					68
06	5340	X	4374	-0-	-966	-0-	831	1	3543	2	N	-0-					68
*07	5518	X	5319	-0-	-199	-0-	818	1	4501	2	N	-0-					68

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

02	14663	X	8572	-0-	-6091	-0-	1068	1	7504	2	N	-0-					-0-
03	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	1139	1	8461	2	N	-0-					-0-
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	1202	1	8920	2	N	-0-					-0-
05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	1077	1	7431	2	N	-0-					-0-
06	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	1108	1	10045	2	N	-0-					-0-
07	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	1148	1	9243	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

02	8288	X	5229	-0-	-3059	-0-	252	1	4977	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	6531	-0-	-2676	-0-	279	1	6252	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	6690	-0-	-2220	-0-	270	1	6420	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	7347	-0-	-1860	-0-	279	1	7068	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6958	-0-	-722	-0-	270	1	6688	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6738	-0-	-175	-0-	279	1	6459	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	279	-0-	-341	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	270	1	139	2	N	-0-					-0-
05	690	X	690	-0-	-0-	-0-	279	1	411	2	N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	270	1	49	2	N	-0-					-0-
07	434	X	300	-0-	-134	-0-	279	1	21	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

02	6384	X	5999	-0-	-385	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5071	-0-	-788	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
06	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1141	-0-	-175	-0-	252	1	889	2	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	279	1	912	2	N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	270	1	895	2	N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	279	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	270	1	792	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	279	1	876	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4310	-0-	-30	-0-	814	1	3496	3	N	-0-					6
03	4805	X	4026	-0-	-779	-0-	743	1	3283	3	N	-0-					6
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	822	1	3730	3	N	-0-					6
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	915	1	4098	3	N	-0-					6
06	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	886	1	3651	3	N	-0-					6
07	4774	X	4672	-0-	-102	-0-	909	1	3763	3	N	-0-					6

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
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5218	-0-	-362	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	4901	-0-	-2779	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	5168	-0-	-2768	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	1040	-0-	-6640	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	1091	-0-	-5543	-0-	1091	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-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
02	8568	X	6658	-0-	-1910	-0-	1258	1	5400	3	Y	-0-					-0-
03	9207	X	9011	-0-	-196	-0-	1664	1	7347	3	Y	-0-					-0-
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	1566	1	7109	3	Y	-0-					-0-
05	8618	X	8420	-0-	-198	-0-	1537	1	6883	3	Y	-0-					-0-
06	8730	X	7737	-0-	-993	-0-	1510	1	6227	3	Y	-0-					-0-
07	9021	X	7538	-0-	-1483	-0-	1466	1	6072	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-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
02	2968	X	2577	-0-	-391	-0-	487	1	2090	3	N	-0-					181
03	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	583	1	2575	3	N	-0-					181
04	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	542	1	2460	3	N	-0-					181
05	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	562	1	2519	3	N	-0-					181
06	3060	X	2849	-0-	-211	-0-	556	1	2293	3	N	-0-					181
07	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	570	1	2360	3	N	-0-					181

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
02	5180	X	474	-0-	-4706	-0-	192	1	282	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	253	1	2685	2	N	-0-					-0-
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	1275	1	3739	2	N	-0-					-0-
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	1235	1	4178	2	N	-0-					-0-
06	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	1466	1	5178	2	N	-0-					-0-
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1294	1	4299	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3836	X	3600	-0-	-236	-0-	680	1	2920	3	N	-0-					103
03	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	741	1	3273	3	N	-0-					103
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	707	1	3212	3	N	-0-					103
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	781	1	3497	3	N	-0-					103
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	796	1	3284	3	N	-0-					103
07	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	780	1	3233	3	N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	522	1	3955	2	N	-0-					-0-
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	767	1	2692	2	N	-0-					-0-
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	618	1	3916	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2910	-0-	-407	-0-	763	1	2147	2	N	-0-					-0-
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	723	1	3474	2	N	-0-					-0-
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	633	1	3125	2	N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

02	812	X	484	-0-	-328	-0-	484	1			N	-0-					-0-
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	604	1	84	2	N	-0-					-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	504	1	550	2	N	-0-					-0-
05	589	X	502	-0-	-87	-0-	502	1			N	-0-					-0-
06	660	X	146	-0-	-514	-0-	146	1			N	-0-					-0-
07	1085	X	26	-0-	-1059	-0-	26	1			N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					76
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	9	Y	8					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					93
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			18

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

02	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12616	-0-	-776	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11791	-0-	-1169	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	10148	-0-	-4050	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	10464	-0-	-3276	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	9919	-0-	-4279	-0-	9919	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	279	1	260	2	N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	270	1	345	2	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	279	1	7	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	1568	X	1189	-0-	-379	-0-	225	1	964	3	Y	-0-					18
03	1736	X	1306	-0-	-430	-0-	241	1	1065	3	Y	-0-					18
04	1680	X	1468	-0-	-212	-0-	263	1	1193	3	Y	11	11	1			18
							12	9									
05	1519	X	1213	-0-	-306	-0-	221	1	992	3	Y	-0-					18
06	1380	X	1280	-0-	-100	-0-	250	1	1030	3	Y	-0-					18
07	1519	X	1275	-0-	-244	-0-	248	1	1027	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
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	252	1	1083	3	Y	-0-					8
03	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	251	1	1108	3	Y	-0-					8
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	306	1	1389	3	Y	-0-					8
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	321	1	1437	3	Y	-0-					8
06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	372	1	1536	3	Y	-0-					8
07	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	385	1	1594	3	Y	-0-					8

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
02	9688	X	9284	-0-	-404	-0-	9263	2	21	9	Y	19					72
03	10726	X	10352	-0-	-374	-0-	10342	2	10	9	Y	9					81
04	10380	X	9682	-0-	-698	-0-	9682	2			Y	-0-					81
05	10571	X	9774	-0-	-797	-0-	9774	2			Y	-0-					81
06	DLQ G-10		9290	-0-	9290	9290	9280	2	10	9	Y	9					90
07	DLQ G-10		9350	-0-	9350	18640	9350	2			Y	-0-	72	1			18

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
02	4508	X	4399	-0-	-109	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4723	-0-	-107	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4651	-0-	-209	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4640	-0-	-382	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	5452	-0-	-1212	-0-	249	1	5203	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	5471	-0-	-2341	-0-	277	1	5194	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	5743	-0-	-1817	-0-	274	1	5469	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6093	-0-	-1719	-0-	286	1	5807	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5515	-0-	-335	-0-	276	1	5239	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5454	-0-	-591	-0-	284	1	5170	2	N	-0-					-0-

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
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	453	1	1943	3	Y	-0-					1
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	587	1	2590	3	Y	-0-					1
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	508	1	2308	3	Y	-0-					1
05	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	426	1	1908	3	Y	-0-					1
06	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	544	1	2242	3	Y	-0-					1
07	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	544	1	2255	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					75
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					75
04	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	2691	2			N	-0-					75
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					75
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	691	1	3366	2	N	-0-					75
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	752	1	3218	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
02	3360	X	1141	-0-	-2219	-0-	102	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8372	X	7881	-0-	-491	-0-	612	1	7269	2	N	-0-					19
03	8339	X	8260	-0-	-79	-0-	671	1	7574	2	N	14	30	1			3
							15	9									
04	8070	X	7733	-0-	-337	-0-	633	1	7100	2	N	-0-					3
05	8711	X	8321	-0-	-390	-0-	660	1	7661	2	N	-0-					3
06	8430	X	7401	-0-	-1029	-0-	618	1	6783	2	N	-0-					3
07	8711	X	8147	-0-	-564	-0-	666	1	7481	2	N	-0-					3

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
02	8736	X	8304	-0-	-432	-0-	645	1	7659	2	N	-0-					19
03	8835	X	8616	-0-	-219	-0-	700	1	7901	2	N	14	30	1			3
							15	9									
04	8550	X	8083	-0-	-467	-0-	662	1	7421	2	N	-0-					3
05	9207	X	8553	-0-	-654	-0-	678	1	7875	2	N	-0-					3
06	8910	X	8098	-0-	-812	-0-	676	1	7422	2	N	-0-					3
07	9207	X	8567	-0-	-640	-0-	701	1	7866	2	N	-0-					3

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	480	1	6547	2	N	-0-					-0-
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	529	1	6031	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6350	-0-	-700	-0-	501	1	5849	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7589	-0-	-192	-0-	549	1	7040	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7416	-0-	-114	-0-	552	1	6864	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7296	-0-	-485	-0-	450	1	6846	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	627	1	2689	3	Y	-0-			8
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	701	1	3093	3	Y	-0-			8
04	3660	X	3342	-0-	-318	-0-	603	1	2739	3	Y	-0-			8
05	3782	X	3062	-0-	-720	-0-	559	1	2503	3	Y	-0-			8
06	3660	X	2877	-0-	-783	-0-	562	1	2315	3	Y	-0-			8
07	3782	X	3196	-0-	-586	-0-	622	1	2574	3	Y	-0-			8

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-			-0-
03	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-			-0-
04	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-			-0-
05	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-			-0-
06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-			-0-
07	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	6510	-0-	-2058	-0-	117	1	6393	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	7725	-0-	-1296	-0-	93	1	7632	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7628	-0-	-442	-0-	7628	2			N	-0-			-0-
05	8246	X	7945	-0-	-301	-0-	7945	2			N	-0-			-0-
06	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	7793	-0-	-81	-0-	7793	2			N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			N	-0-			-0-
03	11284	X	10689	-0-	-595	-0-	10689	2			N	-0-			-0-
04	10920	X	9847	-0-	-1073	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
05	11284	X	10379	-0-	-905	-0-	10379	2			N	-0-			-0-
06	10680	X	10254	-0-	-426	-0-	10254	2			N	-0-			-0-
07	11036	X	10513	-0-	-523	-0-	10513	2			N	-0-			-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			8
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			8
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13580	X	11209	-0-	-2371	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	12080	-0-	-2955	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	11060	-0-	-2650	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12240	-0-	-1059	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11785	-0-	-215	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
07	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	252	1	4069	2	N	-0-					-0-
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	279	1	5836	2	N	-0-					-0-
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	270	1	5614	2	N	-0-					-0-
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	279	1	4896	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4732	-0-	-1178	-0-	270	1	4462	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	3344	-0-	-2763	-0-	279	1	3065	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3584	X	679	-0-	-2905	-0-	128	1	551	3	Y	-0-					6
03	3968	X	755	-0-	-3213	-0-	139	1	616	3	Y	-0-					6
04	3690	X	2256	-0-	-1434	-0-	401	1	1819	3	Y	33					39
							36	9									
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	664	1	2974	3	Y	-0-					39
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	682	1	2814	3	Y	-0-					39
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	743	1	3075	3	Y	-0-					39

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6972	X	6135	-0-	-837	-0-	374	1	5761	2	N	-0-					-0-
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	485	1	7390	2	N	-0-					-0-
04	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	425	1	7108	2	N	-0-					-0-
05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	494	1	8617	2	N	-0-					-0-
06	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	448	1	8608	2	N	-0-					-0-
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	366	1	7760	2	N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	351	1	1508	3	Y	-0-					5
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	480	1	2121	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	412	1	1873	3	Y	-0-					5
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	397	1	1775	3	Y	-0-					5
06	2580	X	1553	-0-	-1027	-0-	303	1	1250	3	Y	-0-					5
07	2666	X	1876	-0-	-790	-0-	365	1	1511	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2333	-0-	-523	-0-	441	1	1892	3	Y	-0-					5
03	3162	X	2520	-0-	-642	-0-	456	1	2011	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
04	3060	X	2580	-0-	-480	-0-	466	1	2114	3	Y	-0-					5
05	3162	X	2489	-0-	-673	-0-	454	1	2035	3	Y	-0-					5
06	3390	X	2485	-0-	-905	-0-	485	1	2000	3	Y	-0-					5
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	531	1	2201	3	Y	-0-					5

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2492	X	1572	-0-	-920	-0-	297	1	1275	3	Y	-0-					1
03	2759	X	2752	-0-	-7	-0-	508	1	2244	3	Y	-0-					1
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	486	1	2208	3	Y	-0-					1
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	477	1	2138	3	Y	-0-					1
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	573	1	2361	3	Y	-0-					1
07	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	536	1	2222	3	Y	-0-					1

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	2381	1	3720	3	Y	-0-					31
03	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	2907	1	5164	3	Y	-0-					31
04	5460	X	4610	-0-	-850	-0-	1657	1	2953	3	Y	-0-					31
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	2509	1	4639	3	Y	-0-					31
06	7800	X	6859	-0-	-941	-0-	2393	1	4436	3	Y	27	27	1			31
							30	9									
07	8060	X	6821	-0-	-1239	-0-	2409	1	4412	3	Y	-0-					31

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	38	1	59	3	Y	-0-					31
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	3	Y	-0-					31
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					31
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	27	27	1			31
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					31

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					51
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					51
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					51
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					51
06	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					51
07	DLQ G-10		4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	3108	X	3017	-0-	-91	-0-	3010	2	7	9	Y	6					83
03	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	3293	2	6	9	Y	5					88
04	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	3153	2	19	9	Y	17					105
05	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	3160	2	9	9	Y	8					113
06	DLQ G-10		2625	-0-	2625	2625	2612	2	13	9	Y	12					125
07	DLQ G-10		2586	-0-	2586	5211	2579	2	7	9	Y	6	112	1			19

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	1100	1	4724	3	Y	-0-					60
03	6479	X	6081	-0-	-398	-0-	1123	1	4958	3	Y	-0-					60
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1142	1	5186	3	Y	-0-					60
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	1202	1	5384	3	Y	-0-					60
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1207	1	4977	3	Y	56	56	1			60
							62	9									
07	6541	X	6298	-0-	-243	-0-	1225	1	5073	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
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	279	1	483	2	N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	270	1	338	2	N	-0-					-0-
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	279	1	347	2	N	-0-					-0-

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
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					7
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					7
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					7
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					7
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					7
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					7

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
02	7952	X	7651	-0-	-301	-0-	437	1	7214	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8353	-0-	-265	-0-	494	1	7859	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	8307	-0-	-33	-0-	435	1	7872	2	N	-0-					-0-
05	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	509	1	8129	2	N	-0-					-0-
06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	439	1	8320	2	N	-0-					-0-
07	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	394	1	8678	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
02	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	1495	1	6419	3	Y	-0-					6
03	8556	X	7991	-0-	-565	-0-	1476	1	6515	3	Y	-0-					6
04	8280	X	7469	-0-	-811	-0-	1342	1	6091	3	Y	33					39
							36	9									
05	8618	X	7646	-0-	-972	-0-	1396	1	6250	3	Y	-0-					39
06	8490	X	7292	-0-	-1198	-0-	1423	1	5869	3	Y	-0-					39
07	8773	X	7567	-0-	-1206	-0-	1472	1	6095	3	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	4620	X	4536	-0-	-84	-0-	312	1	4224	2	N	-0-					-0-
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	369	1	5189	2	N	-0-					-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	323	1	4795	2	N	-0-					-0-
05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	434	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5223	-0-	-147	-0-	369	1	4854	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5068	-0-	-481	-0-	312	1	4756	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
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	1694	1	3514	3	Y	-0-					11
03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	1926	1	3859	3	Y	-0-					11
04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1711	1	3879	3	Y	-0-					11
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	1757	1	4028	3	Y	-0-					11
06	5610	X	5460	-0-	-150	-0-	1706	1	3754	3	Y	-0-					11
07	5797	X	5322	-0-	-475	-0-	1706	1	3616	3	Y	-0-					11

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
04	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10509	-0-	-682	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
06	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10966	-0-	-225	-0-	10966	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
02	6468	X	5948	-0-	-520	-0-	2299	1	3649	3	Y	-0-					34
03	7161	X	6445	-0-	-716	-0-	2277	1	4168	3	Y	-0-					34
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	2691	1	4438	3	Y	-0-					34
05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	2832	1	4854	3	Y	-0-					34
06	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	2613	1	4778	3	Y	-0-					34
07	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	2612	1	4882	3	Y	-0-					34

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
02	2800	N	2053	-0-	-747	1975	1148	1	905	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7400	-0-	4300	6275	999	1	6401	2	N	-0-					-0-
04	14208	X	7933	-0-	-6275	-0-	1180	1	6753	2	N	-0-					-0-
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	1311	1	6422	2	N	-0-					-0-
06	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	1449	1	6567	2	N	-0-					-0-
07	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	1304	1	6495	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	4254	-0-	-2914	-0-	1311	1	2943	2	N	-0-					-0-
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	819	1	7447	2	N	-0-					-0-
04	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	466	1	8068	2	N	-0-					-0-
05	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	559	1	7552	2	N	-0-					-0-
06	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	426	1	8572	2	N	-0-					-0-
07	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	272	1	8897	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	2785	-0-	-2087	-0-	485	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5295	-0-	-99	-0-	597	1	4698	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4739	-0-	-481	-0-	685	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	808	1	4226	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4746	-0-	-384	-0-	621	1	4125	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	3887	-0-	-1414	-0-	666	1	3221	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	2654	-0-	-1546	-0-	532	1	2122	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3016	-0-	-1634	-0-	779	1	2237	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3012	-0-	-1248	-0-	782	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	854	1	2794	2	N	-0-					-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	798	1	2339	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	860	1	3077	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1171	1	628	2	N	-0-					-0-
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	1246	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	1092	1	4435	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	1142	1	4996	2	N	-0-					-0-
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	1141	1	4460	2	N	-0-					-0-
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	846	1	4482	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	285	1	4428	2	N	-0-					-0-
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	333	1	6534	2	N	-0-					-0-
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	349	1	5060	2	N	-0-					-0-
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	324	1	5187	2	N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	419	1	4451	2	N	-0-					-0-
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	628	1	3803	2	N	-0-					-0-

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
02	2240	X	1541	-0-	-699	-0-	386	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1493	-0-	-987	-0-	450	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1287	-0-	-603	-0-	394	1	893	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1353	-0-	-600	-0-	425	1	928	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	986	-0-	-664	-0-	368	1	618	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	819	-0-	-886	-0-	285	1	534	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2605	-0-	-27	-0-	2605	2			N	-0-					10
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					10
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					10
05	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	2497	2			N	-0-					10
06	2820	X	1040	-0-	-1780	-0-	1040	2			N	-0-					10
07	2914	N	2637	-0-	-277	-0-	2637	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
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					10
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					10
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					10
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					10
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					10
07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	675	1	2895	3	Y	-0-					18
03	3937	X	3616	-0-	-321	-0-	668	1	2948	3	Y	-0-					18
04	3810	X	3387	-0-	-423	-0-	609	1	2766	3	Y	11	11	1			18
							12	9									
05	3968	X	3276	-0-	-692	-0-	598	1	2678	3	Y	-0-					18
06	3840	X	3276	-0-	-564	-0-	639	1	2637	3	Y	-0-					18
07	3968	X	3490	-0-	-478	-0-	679	1	2811	3	Y	-0-					18

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

02	5404	X	5159	-0-	-245	-0-	507	1	4616	2	N	33					146
							36	9									
03	5983	X	5714	-0-	-269	-0-	563	1	5096	2	N	50					196
							55	9									
04	5670	X	5444	-0-	-226	-0-	543	1	4857	2	N	40	175	1			61
							44	9									
05	5859	X	5657	-0-	-202	-0-	563	1	5043	2	N	46					107
							51	9									
06	5670	X	5576	-0-	-94	-0-	544	1	4991	2	N	37					144
							41	9									
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	561	1	5377	2	N	38	56	1			126
							42	9									

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	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
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
02	10640	X	10452	-0-	-188	-0-	324	1	10128	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10851	-0-	-371	-0-	374	1	10477	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9892	-0-	-278	-0-	319	1	9573	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10074	-0-	-1489	-0-	255	1	9819	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	9880	-0-	-1310	-0-	236	1	9644	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10163	-0-	-1400	-0-	243	1	9920	2	N	-0-					-0-

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

02	2800	N	6150	-0-	3350	4849	668	1	5482	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	6488	-0-	3388	8237	655	1	5833	2	N	-0-					-0-
04	13262	X	5025	-0-	-8237	-0-	620	1	4405	2	N	-0-					-0-
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	671	1	4345	2	N	-0-					-0-
06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	432	1	6227	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	477	1	6870	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

02	4368	X	3843	-0-	-525	-0-	3821	2	22	9	Y	20					203
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4928	2	32	9	Y	29					232
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4692	2	21	9	Y	19					251
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4743	2	18	9	Y	16	183	1			84
06	DLQ G-10		4450	-0-	4450	4450	4430	2	20	9	Y	18					102
07	DLQ G-10		4587	-0-	4587	9037	4566	2	21	9	Y	19					121

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	556	1	2389	3	N	-0-					203
03	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	502	1	2219	3	N	-0-					203
04	2670	X	2065	-0-	-605	-0-	373	1	1692	3	N	-0-					203
05	3255	X	2148	-0-	-1107	-0-	392	1	1756	3	N	-0-					203
06	3150	X	2123	-0-	-1027	-0-	414	1	1709	3	N	-0-					203
07	3255	X	2390	-0-	-865	-0-	465	1	1925	3	N	-0-					203

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

02	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	61	1	11289	2	N	-0-					-0-
03	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
04	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
05	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9354	-0-	-1146	-0-	95	1	9259	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	7401	-0-	-3449	-0-	275	1	7126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

02	3612	X	2716	-0-	-896	-0-	513	1	2203	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	621	1	2742	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	616	1	2794	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3046	-0-	-643	-0-	556	1	2490	3	N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	692	1	2855	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	648	1	2683	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

02	7196	X	6549	-0-	-647	-0-	335	1	6214	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6941	-0-	-1026	-0-	381	1	6560	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6350	-0-	-670	-0-	318	1	6032	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	7009	-0-	-245	-0-	397	1	6612	2	N	-0-					-0-
06	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	369	1	6802	2	N	-0-					-0-
07	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	334	1	7200	2	N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

02	840	X	779	-0-	-61	-0-	301	1	478	3	Y	-0-					34
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	993	1	1818	3	Y	-0-					34
04	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	630	1	1040	3	Y	-0-					34
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	723	1	1240	3	Y	-0-					34
06	2730	X	425	-0-	-2305	-0-	150	1	275	3	Y	-0-					34
07	2821	X	87	-0-	-2734	-0-	30	1	57	3	Y	-0-					34

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

02	1008	X	42	-0-	-966	-0-	42	2			Y	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

02	3948	X	1989	-0-	-1959	-0-	1989	2			N	-0-					163
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					163
04	3300	X	1878	-0-	-1422	-0-	1878	2			N	-0-					163
05	3410	X	2599	-0-	-811	-0-	2599	2			N	-0-					163
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	476	1	3738	2	N	-0-					163
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	454	1	3577	2	N	-0-					163

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	510	1	5563	2	N	-0-					110
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	564	1	6406	2	N	-0-					110
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	546	1	6136	2	N	-0-					110
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	564	1	5889	2	N	-0-					110
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	546	1	3433	2	N	-0-					110
*07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	564	1	4989	2	N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	1			N	-0-					-0-
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	1			N	-0-					-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	1			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	1			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17430	X	5392	-0-	-12038	-0-	539	1	4853	2	N	-0-					-0-
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	588	1	8137	2	N	-0-					-0-
04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	526	1	8353	2	N	-0-					-0-
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	514	1	6858	2	N	-0-					-0-
06	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	509	1	8965	2	N	-0-					-0-
07	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	540	1	9834	2	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1084	-0-	-36	-0-	1084	2			Y	-0-					113
03	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1137	2	8	9	Y	7					120
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					120
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					120
06	DLQ G-10		945	-0-	945	945	945	2			Y	-0-					120
07	DLQ G-10		1015	-0-	1015	1960	1015	2			Y	-0-					120

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

02	5096	X	3902	-0-	-1194	-0-	400	1	3502	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4859	-0-	-783	-0-	381	1	4478	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4427	-0-	-133	-0-	357	1	4070	2	N	-0-					-0-
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	411	1	4179	2	N	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	304	1	4866	2	N	-0-					-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	264	1	4677	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

02	21442	X	21442	-0-	-0-	-0-	21429	2	13	9	Y	12					41
03	8029	X	7868	-0-	-161	-0-	7864	2	4	9	Y	4	38	1			7
04	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	21389	2	8	9	Y	7					14
05	22109	X	22109	-0-	-0-	-0-	22106	2	3	9	Y	3					17
06	DLQ G-10		7607	-0-	7607	7607	7605	2	2	9	Y	2					19
07	DLQ G-10		7835	-0-	7835	15442	7832	2	3	9	Y	3					22

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

02	5236	X	1360	-0-	-3876	-0-	365	1	995	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	1929	-0-	-2039	-0-	454	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	400	-0-	-2780	-0-	356	1	44	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	2901	-0-	-279	-0-	375	1	2526	2	N	-0-					-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	331	1	2655	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

02	10584	X	9855	-0-	-729	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10855	-0-	-863	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9496	-0-	-1844	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9062	-0-	-2346	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9092	-0-	-1948	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	8394	-0-	-2518	-0-	8394	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

02	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14721	-0-	-500	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
04	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	14948	-0-	-645	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13766	-0-	-1324	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	14353	-0-	-1240	-0-	14353	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

02	3892	X	692	-0-	-3200	-0-	252	1	440	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	604	-0-	-3705	-0-	279	1	325	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	394	-0-	-866	-0-	270	1	124	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	291	-0-	-1011	-0-	279	1	12	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	706	-0-	-554	-0-	270	1	436	2	N	-0-					-0-
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	279	1	673	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

02	448	X	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2461	-0-	-1469	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	5124	X	1089	-0-	-4035	-0-	1089	1			N	-0-					94
03	5673	X	1206	-0-	-4467	-0-	1206	1			N	-0-					94
04	5490	X	1167	-0-	-4323	-0-	1167	1			N	-0-					94
05	1209	X	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					94
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	1167	1	4144	2	N	-0-					94
*07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	1206	1	3608	2	N	-0-					94

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 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
02	4312	X	1797	-0-	-2515	-0-	340	1	1457	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	3594	-0-	-1180	-0-	664	1	2930	3	Y	-0-					-0-
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	801	1	3639	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	846	1	3789	3	Y	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	778	1	3206	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3702	-0-	-917	-0-	720	1	2982	3	Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 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
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	767	1	3292	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	737	1	3253	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3087	-0-	-1413	-0-	551	1	2500	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	4650	X	2276	-0-	-2374	-0-	416	1	1860	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	3255	-0-	-1395	-0-	635	1	2620	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3491	-0-	-1004	-0-	679	1	2812	3	Y	-0-					-0-

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
02	7140	X	6978	-0-	-162	-0-	674	1	6304	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7535	-0-	-370	-0-	790	1	6745	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7055	-0-	-175	-0-	753	1	6302	2	N	-0-					-0-
05	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	817	1	8299	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5237	-0-	-2233	-0-	208	1	5029	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6535	-0-	-1184	-0-	243	1	6292	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
02	1456	N	1395	-0-	-61	-0-	805	1	590	2	N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	929	1	746	2	N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	920	1	706	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	882	1	618	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	448	-0-	-1172	-0-	220	1	228	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1028	-0-	-646	-0-	285	1	743	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	2107	-0-	-21	-0-	562	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	559	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	528	1	1964	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2139	-0-	-186	-0-	536	1	1603	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1257	-0-	-1113	-0-	148	1	1109	2	N	-0-					-0-
*07	2573	X	1542	-0-	-1031	-0-	178	1	1364	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 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
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	717	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	807	1	1686	2	N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	862	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2220	-0-	-570	-0-	814	1	1406	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1875	-0-	-525	-0-	239	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	278	1	1785	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
02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	773	1	5500	2	N	-0-					-0-
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	836	1	5394	2	N	-0-					-0-
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	733	1	4073	2	N	-0-					-0-
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	767	1	4403	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3675	-0-	-1005	-0-	211	1	3464	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4335	-0-	-501	-0-	237	1	4098	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
02	5264	X	3	-0-	-5261	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	50	-0-	-5778	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	58	-0-	-5462	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	210	-0-	-4719	-0-	19	1	191	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	71	-0-	-2059	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	2688	X	1057	-0-	-1631	-0-	156	1	901	2	N	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	222	1	2761	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2485	-0-	-395	-0-	212	1	2273	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1788	-0-	-878	-0-	209	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2290	-0-	-590	-0-	222	1	2068	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2213	-0-	-763	-0-	226	1	1987	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11508	X	10665	-0-	-843	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11472	-0-	-1951	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	11275	-0-	-1865	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12514	-0-	-1064	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11310	-0-	-1830	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10985	-0-	-826	-0-	10985	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	591	1	2539	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2477	-0-	-654	-0-	457	1	2020	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3115	-0-	-245	-0-	556	1	2523	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	669	1	2997	3	Y	-0-					-0-
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	724	1	2983	3	Y	-0-					-0-
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	793	1	3282	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	7433	-0-	-575	-0-	2873	1	4560	3	Y	-0-					34
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	3486	1	6379	3	Y	-0-					34
04	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	3434	1	5663	3	Y	-0-					34
05	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	3446	1	5907	3	Y	-0-					34
06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	3451	1	6310	3	Y	-0-					34
07	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	3542	1	6620	3	Y	-0-					34

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	5	47	1			5
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					5
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	14					19
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					19
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	7727	-0-	-113	-0-	1459	1	6262	3	Y	5	47	1			5
							6	9									
03	9021	X	8299	-0-	-722	-0-	1533	1	6766	3	Y	-0-					5
04	8730	X	8433	-0-	-297	-0-	1519	1	6899	3	Y	14					19
							15	9									
05	9021	X	8615	-0-	-406	-0-	1573	1	7042	3	Y	-0-					19
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	1648	1	6795	3	Y	-0-					19
07	8711	X	7414	-0-	-1297	-0-	1442	1	5972	3	Y	-0-					19

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5050	-0-	-270	-0-	953	1	4091	3	Y	5	47	1			5
							6	9									
03	5890	X	5595	-0-	-295	-0-	1033	1	4562	3	Y	-0-					5
04	5610	X	5409	-0-	-201	-0-	974	1	4420	3	Y	14					19
							15	9									
05	5797	X	5651	-0-	-146	-0-	1032	1	4619	3	Y	-0-					19
06	5490	X	5415	-0-	-75	-0-	1057	1	4358	3	Y	-0-					19
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	1146	1	4747	3	Y	-0-					19

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
02	8036	X	1666	-0-	-6370	-0-	315	1	1351	3	N	-0-					128
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	737	1	3254	3	N	-0-					128
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	706	1	3208	3	N	-0-					128
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	671	1	3007	3	N	-0-					128
06	3870	X	3725	-0-	-145	-0-	727	1	2998	3	N	-0-					128
07	4030	X	3192	-0-	-838	-0-	621	1	2571	3	N	-0-					128

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
03	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
04	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12511	-0-	-478	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11118	-0-	-1542	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12652	-0-	-430	-0-	12652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			Y	-0-					-0-
04	270	N	50	-0-	-220	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	184	-0-	-2	-0-	184	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
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
02	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
03	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
04	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10054	-0-	-2563	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12150	-0-	-1440	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13621	-0-	-422	-0-	13621	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	6443	-0-	-417	-0-	104	1	6339	2	N	-0-					-0-
03	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	124	1	7664	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6817	-0-	-563	-0-	111	1	6706	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6590	-0-	-1036	-0-	116	1	6474	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	3951	-0-	-3579	-0-	80	1	3871	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	4556	-0-	-3225	-0-	77	1	4479	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	69	1	4388	2	N	-0-					-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	78	1	4869	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4741	-0-	-209	-0-	76	1	4665	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4802	-0-	-313	-0-	79	1	4723	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4393	-0-	-557	-0-	76	1	4317	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4428	-0-	-532	-0-	74	1	4354	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3556	-0-	-112	-0-	55	1	3501	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	54	1	3380	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3240	-0-	-690	-0-	52	1	3188	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3349	-0-	-619	-0-	55	1	3294	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3381	-0-	-429	-0-	58	1	3323	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3286	-0-	-651	-0-	55	1	3231	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
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	727	1	2144	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	742	1	2051	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2714	-0-	-106	-0-	723	1	1991	3	Y	-0-					-0-
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	902	1	2759	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2946	-0-	-144	-0-	808	1	2138	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3183	-0-	-10	-0-	842	1	2341	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	71	1	4576	2	N	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	76	1	4689	2	N	-0-					-0-
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	76	1	4658	2	N	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	76	1	4531	2	N	-0-					-0-
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	76	1	4339	2	N	-0-					-0-
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	77	1	4522	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	56	1	3569	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3530	-0-	-252	-0-	56	1	3474	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3381	-0-	-279	-0-	54	1	3327	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3328	-0-	-454	-0-	55	1	3273	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3188	-0-	-472	-0-	55	1	3133	2	N	-0-					-0-
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	69	1	4032	2	N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	815	1	3500	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3458	-0-	-541	-0-	639	1	2819	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3773	-0-	-97	-0-	675	1	3062	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	4774	X	4149	-0-	-625	-0-	757	1	3392	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3368	-0-	-1252	-0-	657	1	2711	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	3813	-0-	-961	-0-	742	1	3071	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	420	N	186	-0-	-234	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	434	N	150	-0-	-284	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	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 #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	668	1	3829	2	N	-0-					-0-
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	577	1	4607	2	N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	478	1	4565	2	N	-0-					-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	468	1	4581	2	N	-0-					-0-
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	382	1	4420	2	N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	152	1	4905	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

02	4676	X	3722	-0-	-954	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3759	-0-	-1418	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3768	-0-	-312	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3922	-0-	-201	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3868	-0-	-122	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4024	-0-	-99	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

02	6048	X	5177	-0-	-871	-0-	5177	2			Y	-0-					8
03	6696	X	5866	-0-	-830	-0-	5866	2			Y	-0-					8
04	6750	X	6335	-0-	-415	-0-	6335	2			Y	-0-					8
05	6975	X	6426	-0-	-549	-0-	6426	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		5707	-0-	5707	5707	5707	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		5997	-0-	5997	11704	5997	2			Y	-0-					8

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

02	5264	X	4494	-0-	-770	-0-	4494	2			Y	-0-					9
03	5859	X	5102	-0-	-757	-0-	5102	2			Y	-0-					9
04	6150	X	4198	-0-	-1952	-0-	4198	2			Y	-0-					9
05	6355	X	4825	-0-	-1530	-0-	4825	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		5111	-0-	5111	5111	5111	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		5484	-0-	5484	10595	5484	2			Y	-0-					9

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	41	1			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2319	-0-	-257	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2242	-0-	-610	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	426	1	3354	2	N	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	443	1	3620	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3125	-0-	-445	-0-	226	1	2899	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	207	1	3208	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3199	-0-	-371	-0-	208	1	2991	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3065	-0-	-624	-0-	207	1	2858	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	119	1	1525	2	N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	203	1	3149	2	N	-0-					-0-
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	206	1	2966	2	N	-0-					-0-
*07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	219	1	3029	2	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5917	-0-	2917	2917	428	1	5489	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8315	-0-	5215	8132	504	1	7811	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7480	-0-	4480	12612	486	1	6994	2	N	-0-					-0-
07	19442	X	6830	-0-	-12612	-0-	460	1	6370	2	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	1078	1	2072	2	N	12	170	1			29
							13	9									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1173	1	2004	2	N	3					32
							3	9									
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	1068	1	1809	2	N	8					40
							9	9									
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	1203	1	2092	2	N	18					58
							20	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	1133	1	1885	2	N	21					79
							23	9									
*07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	1201	1	2025	2	N	8					87
							9	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

02	10416	X	10306	-0-	-110	-0-	10306	2			N	-0-					33
03	11315	X	10833	-0-	-482	-0-	10833	2			N	-0-					33
04	10950	X	10363	-0-	-587	-0-	10363	2			N	-0-					33
05	11408	X	10497	-0-	-911	-0-	10497	2			N	-0-					33
06	11040	X	9765	-0-	-1275	-0-	9765	2			N	-0-					33
07	11408	X	10251	-0-	-1157	-0-	10251	2			N	-0-					33

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

02	5348	X	5256	-0-	-92	-0-	1191	1	4042	2	Y	21					87
							23	9									
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1214	1	4675	2	Y	29	58	1			58
							32	9									
04	5730	X	1161	-0-	-4569	-0-	1131	1	30	9	Y	27					85
05	5828	X	4263	-0-	-1565	-0-	300	1	3945	2	Y	16	58	1			43
							18	9									
06	DLQ G-10		4647	-0-	4647	4647	215	1	4417	2	Y	14					57
							15	9									
*07	DLQ G-10		4271	-0-	4271	8918	227	1	4026	2	Y	16					73
							18	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3836	X	2038	-0-	-1798	-0-	677	1	1361	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3082	-0-	-824	-0-	748	1	2334	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3133	-0-	-647	-0-	661	1	2472	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	667	1	2728	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	683	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2095	-0-	-1129	-0-	622	1	1473	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10		395	-0-	395	1166	395	1			Y	-0-					50
03	1592	N	426	-0-	-1166	-0-	426	1			Y	-0-					50
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	414	1	252	2	Y	-0-					50
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	414	1	512	2	Y	-0-					50
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	1			Y	-0-					50
07	682	N	378	-0-	-304	-0-	378	1			Y	-0-					50

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800	N	1500	-0-	-1300	1172	593	1	907	2	Y	-0-					6
03	3100	N	2396	-0-	-704	468	640	1	1756	2	Y	-0-					6
04	900	N	373	-0-	-527	-0-	373	1			Y	-0-					6
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10		324	-0-	324	1188	324	1			Y	-0-					50
03	1599	N	411	-0-	-1188	-0-	411	1			Y	-0-					50
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			Y	-0-					50
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			Y	-0-					50
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			Y	-0-					50
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	1			Y	-0-					50

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800	N	2014	-0-	-786	4267	565	1	1426	2	Y	21					87
							23	9									
03	3100	N	2324	-0-	-776	3491	604	1	1688	2	Y	29	58	1			58
							32	9									
04	3000	N	621	-0-	-2379	1112	591	1	30	9	Y	27					85
05	2661	N	1549	-0-	-1112	-0-	163	1	1368	2	Y	16	58	1			43
							18	9									
06	DLQ G-10		1530	-0-	1530	1530	120	1	1395	2	Y	14					57
							15	9									
07	2999	N	1469	-0-	-1530	-0-	130	1	1321	2	Y	16					73
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1062	1	2894	2	Y	21					87
							23	9									
03	3999	X	3971	-0-	-28	-0-	1237	1	2702	2	Y	29	58	1			58
							32	9									
04	3870	X	1278	-0-	-2592	-0-	1248	1	30	9	Y	27					85
05	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	249	1	3483	2	Y	16	58	1			43
							18	9									
06	DLQ G-10		3267	-0-	3267	3267	209	1	3043	2	Y	14					57
							15	9									
07	DLQ G-10		3379	-0-	3379	6646	205	1	3156	2	Y	16					73
							18	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

02	1008	N	645	-0-	-363	-0-	419	1	226	2	Y	-0-					5
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	416	1	1786	2	Y	-0-					5
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	437	1	1823	2	Y	-0-					5
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	499	1	771	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	501	1	811	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1781	-0-	1781	3093	517	1	1264	2	Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

02	1120	N	1013	-0-	-107	-0-	1013	1			Y	-0-					3
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	1			Y	-0-					3
04	990	N	650	-0-	-340	-0-	650	1			Y	-0-					3
05	1116	N	143	-0-	-973	-0-	143	1			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

02	2800	N	2692	-0-	-108	4292	287	1	2405	2	Y	-0-					5
03	3100	N	2978	-0-	-122	4170	263	1	2715	2	Y	-0-					5
04	3000	N	2837	-0-	-163	4007	253	1	2584	2	Y	-0-					5
05	3100	N	3502	-0-	402	4409	281	1	3221	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2553	-0-	2553	6962	289	1	2264	2	Y	-0-					5
*07	8162	X	1200	-0-	-6962	-0-	153	1	1047	2	Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	129	1	5342	2	Y	-0-					14
03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	138	1	5979	2	Y	-0-					14
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	123	1	5866	2	Y	-0-					14
05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	225	1	6160	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		5973	-0-	5973	5973	21	1	5952	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		5042	-0-	5042	11015	5042	2			Y	-0-					14

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

02	3444	X	3241	-0-	-203	-0-	3241	2			Y	-0-					8
03	3813	X	3641	-0-	-172	-0-	3641	2			Y	-0-					8
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					8
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		4114	-0-	4114	4114	4114	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		4225	-0-	4225	8339	4225	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	1			N	-0-					24
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	1			N	-0-					24
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	1			N	-0-					24
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	1			N	-0-					24
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	1			N	-0-					24
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5936	X	5736	-0-	-200	-0-	5725	2	11	9	Y	10					89
03	6541	X	6223	-0-	-318	-0-	6212	2	11	9	Y	10					99
04	6030	X	5854	-0-	-176	-0-	5844	2	10	9	Y	9	71	1			37
05	6355	X	6139	-0-	-216	-0-	6130	2	9	9	Y	8					45
06	DLQ G-10		5973	-0-	5973	5973	5963	2	10	9	Y	9					54
07	DLQ G-10		5853	-0-	5853	11826	5845	2	8	9	Y	7					61

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
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	587	1	125	2	Y	-0-					2
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	691	1	282	2	Y	-0-					2
04	870	N	526	-0-	-344	-0-	526	1			Y	-0-					2
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	5712	X	2765	-0-	-2947	-0-	250	1	2515	2	Y	-0-					14
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	106	1	6112	2	Y	-0-					14
04	5280	X	4407	-0-	-873	-0-	120	1	4287	2	Y	-0-					14
05	5456	X	578	-0-	-4878	-0-	578	1			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		403	-0-	403	403	403	1			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		706	-0-	706	1109	706	1			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2667	-0-	-133	9251	2666	2	1	9	Y	1					63
03	3100	N	2828	-0-	-272	8979	2826	2	2	9	Y	2					65
04	3000	N	2641	-0-	-359	8620	2639	2	2	9	Y	2					67
05	3100	N	2856	-0-	-244	8376	2856	2			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		2726	-0-	2726	11102	2726	2			Y	-0-					67
07	3100	N	2854	-0-	-246	10856	2851	2	3	9	Y	3					70

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	551	1	1595	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	588	1	1631	2	N	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	625	1	1180	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1450	-0-	-937	-0-	614	1	836	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3036	-0-	36	36	585	1	2451	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	216	-0-	-1644	-0-	23	1	193	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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
GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4607	-0-	-97	-0-	4600	2	7	9	Y	6					54
03	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	5015	2	6	9	Y	5					59
04	5040	X	4987	-0-	-53	-0-	4985	2	2	9	Y	2					61
05	5208	X	4866	-0-	-342	-0-	4864	2	2	9	Y	2					63
06	DLQ G-10		4654	-0-	4654	4654	4654	2			Y	-0-					63
07	DLQ G-10		4913	-0-	4913	9567	4912	2	1	9	Y	1					64

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	2550	-0-	-3078	-0-	578	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5107	-0-	-1124	-0-	715	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4663	-0-	-1367	-0-	708	1	3955	2	N	-0-					-0-
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	653	1	4283	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	3542	-0-	-1408	-0-	785	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3685	-0-	-1430	-0-	824	1	2861	2	N	-0-					-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9408	X	8999	-0-	-409	-0-	8999	2			N	-0-					50
03	10478	X	9711	-0-	-767	-0-	9711	2			N	-0-					50
04	10140	X	9309	-0-	-831	-0-	9309	2			N	-0-					50
05	10478	X	9496	-0-	-982	-0-	9496	2			N	-0-					50
06	9930	X	9165	-0-	-765	-0-	9165	2			N	-0-					50
07	9951	X	9292	-0-	-659	-0-	9292	2			N	-0-					50

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	2623	-0-	-3229	-0-	370	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4428	-0-	-2051	-0-	684	1	3744	2	N	-0-					-0-
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	342	1	6745	2	N	-0-					-0-
05	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	283	1	7369	2	N	-0-					-0-
06	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	613	1	6369	2	N	-0-					-0-
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	431	1	6974	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10640	X	6938	-0-	-3702	-0-	17	1	6921	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11688	-0-	-92	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9834	-0-	-1566	-0-	18	1	9816	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10762	-0-	-863	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9847	-0-	-1463	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10797	-0-	-890	-0-	10797	2			N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9128	X	5997	-0-	-3131	-0-	18	1	5979	2	N	-0-					-0-
03	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	1	1	10665	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8865	-0-	-915	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9186	-0-	-486	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8959	-0-	-1361	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9966	-0-	-698	-0-	12	1	9954	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	3481	-0-	-2595	-0-	404	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	508	1	6274	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	325	1	5762	2	N	-0-					-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	365	1	5976	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5999	-0-	-571	-0-	421	1	5578	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5618	-0-	-1171	-0-	407	1	5211	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9212	X	6951	-0-	-2261	-0-	1488	1	5463	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	8840	-0-	-1359	-0-	1270	1	7570	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	6925	-0-	-1925	-0-	1110	1	5815	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8750	-0-	-395	-0-	1323	1	7427	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8452	-0-	-398	-0-	1402	1	7050	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8085	-0-	-750	-0-	1522	1	6563	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	41	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2333	-0-	-831	-0-	826	1	1507	3	N	-0-					31
03	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	1079	1	2112	3	N	-0-					31
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	1128	1	2135	3	N	-0-					31
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	1079	1	2036	3	N	-0-					31
06	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	972	1	1916	3	N	27	27	1			31
							30	9									
07	3379	X	3028	-0-	-351	-0-	1007	1	2021	3	N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 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
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	1356	1	2476	3	N	-0-					31
03	4123	X	3527	-0-	-596	-0-	1193	1	2334	3	N	-0-					31
04	4020	X	3228	-0-	-792	-0-	1116	1	2112	3	N	-0-					31
05	4247	X	3042	-0-	-1205	-0-	1054	1	1988	3	N	-0-					31
06	4110	X	3315	-0-	-795	-0-	1106	1	2179	3	N	27	27	1			31
							30	9									
07	4247	X	3335	-0-	-912	-0-	1109	1	2226	3	N	-0-					31

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3791	-0-	-157	-0-	1342	1	2449	3	N	-0-					31
03	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	1388	1	2715	3	N	-0-					31
04	4230	X	3929	-0-	-301	-0-	1358	1	2571	3	N	-0-					31
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1451	1	2737	3	N	-0-					31
06	4050	X	3976	-0-	-74	-0-	1328	1	2618	3	N	27	27	1			31
							30	9									
07	4185	X	4142	-0-	-43	-0-	1377	1	2765	3	N	-0-					31

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	5019	-0-	-2177	-0-	252	1	4767	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7802	-0-	-165	-0-	307	1	7495	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6921	-0-	-279	-0-	412	1	6509	2	N	-0-					-0-
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	432	1	6821	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6783	-0-	-777	-0-	395	1	6388	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6904	-0-	-908	-0-	334	1	6570	2	N	-0-					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	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

02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	474	1	4012	2	N	-0-					-0-
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	408	1	4723	2	N	-0-					-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	429	1	4039	2	N	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	425	1	3748	2	N	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	371	1	3904	2	N	-0-					-0-
*07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	888	1	2445	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

02	5964	X	5608	-0-	-356	-0-	124	1	5484	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	4996	-0-	-1607	-0-	500	1	4496	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5020	-0-	-1370	-0-	529	1	4491	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5795	-0-	-684	-0-	571	1	5224	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5625	-0-	-375	-0-	662	1	4963	2	N	-0-					-0-
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	378	1	5930	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

02	5712	X	4880	-0-	-832	-0-	78	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5812	-0-	-233	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5572	-0-	-278	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5301	-0-	-713	-0-	2	1	5299	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5066	-0-	-544	-0-	5	1	5061	2	N	-0-					-0-
*07	5797	X	5224	-0-	-573	-0-	62	1	5162	2	N	-0-					-0-

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	249 15	1 9	4467	2	N	14					128
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	276 7	1 9	4735	2	N	6					134
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	267 6	1 9	4573	2	N	5					139
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	273 9	1 9	4693	2	N	8					147
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	259 13	1 9	4614	2	N	12					159
*07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	247 12	1 9	4664	2	N	11	129	1			41

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					55
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					55
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					55
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					55
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					55
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	N	5	29	1			31

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
02	8540	X	8370	-0-	-170	-0-	1792	1	6578	2	N	-0-					-0-
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	1367	1	8148	2	N	-0-					-0-
04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	1507	1	7893	2	N	-0-					-0-
05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1500	1	8421	2	N	-0-					-0-
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	1582	1	7956	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	7428	-0-	-2275	-0-	1398	1	6030	2	N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	420	X	403	-0-	-17	-0-	403	1			Y	-0-					20
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	690	1	6192	2	Y	33					53
							36	9									
04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	122	1	8068	2	Y	-0-					53
05	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	235	1	6667	2	Y	-0-					53
06	DLQ G-10		5551	-0-	5551	5551	331	1	5220	2	Y	-0-					53
*07	DLQ G-10		6064	-0-	6064	11615	487	1	5577	2	Y	-0-					53

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

02	2800	N	4411	-0-	1611	1611	1241	1	3170	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	16329	-0-	13229	14840	77	1	16252	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	17890	-0-	14890	29730	17890	2			N	-0-					-0-
05	45996	X	16266	-0-	-29730	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
06	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
07	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14673	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

02	2800	N	12120	-0-	9320	9320	584	1	11536	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	20313	-0-	17213	26533	20313	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	21708	-0-	18708	45241	21708	2			N	-0-					-0-
05	63592	X	18351	-0-	-45241	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
06	17226	X	17226	-0-	-0-	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
07	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17636	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	103	1	1491	2	N	-0-					-0-
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

02	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
03	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
04	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11414	-0-	-1451	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11890	-0-	-560	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12608	-0-	-257	-0-	12608	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

02	3052	X	1680	-0-	-1372	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	2020	-0-	-212	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1922	-0-	-28	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	790	-0-	-1225	-0-	790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 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
02	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	77	1	5625	2	N	-0-					-0-
05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	290	1	5691	2	N	-0-					-0-
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	272	1	5335	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	2308	-0-	-3396	-0-	286	1	2022	2	N	-0-					-0-

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
02	3080	X	2147	-0-	-933	-0-	257	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2671	-0-	-739	-0-	306	1	2365	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2845	-0-	-245	-0-	309	1	2536	2	N	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	326	1	2580	2	N	-0-					-0-
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	389	1	2210	2	N	-0-					-0-
*07	2945	X	2713	-0-	-232	-0-	399	1	2314	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
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1352	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1110	1	4587	2	N	-0-					-0-
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	757	1	4627	2	N	-0-					-0-
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	568	1	4806	2	N	-0-					-0-
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	562	1	4507	2	N	-0-					-0-
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	576	1	1611	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	5488	X	583	-0-	-4905	-0-	583	1			N	-0-					102
03	6076	X	1206	-0-	-4870	-0-	1206	1			N	-0-					102
04	4170	X	1167	-0-	-3003	-0-	1167	1			N	-0-					102
05	4309	X	1206	-0-	-3103	-0-	1206	1			N	-0-					102
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1167	1	4673	2	N	44					146
							48	9									
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1206	1	6096	2	N	-0-					146

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
02	4732	X	506	-0-	-4226	-0-	506	1			N	-0-					132
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					132
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					132
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					132
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					132
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4368	X	1788	-0-	-2580	-0-	675	1	1113	2	Y	-0-					-0-
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	551	1	7245	2	Y	-0-					-0-
04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	490	1	8855	2	Y	-0-					-0-
05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	487	1	8782	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4967	-0-	4967	4967	509	1	4458	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5968	-0-	5968	10935	517	1	5451	2	Y	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	502	-0-	-170	-0-	502	1			Y	-0-					2
03	744	N	219	-0-	-525	-0-	219	1			Y	-0-					2
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	-0-					2
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		874	-0-	874	874	874	1			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		676	-0-	676	1550	676	1			Y	-0-					2

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5355	2	25	9	Y	23	54	1			25
03	5797	X	5457	-0-	-340	-0-	5457	2			Y	-0-					25
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			Y	-0-	24	1			1
05	5797	X	5555	-0-	-242	-0-	5533	2	22	9	Y	20					21
06	DLQ G-10		6086	-0-	6086	6086	6086	2			Y	-0-					21
07	DLQ G-10		7553	-0-	7553	13639	7532	2	21	9	Y	19					40

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4144	X	3187	-0-	-957	-0-	252	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4101	-0-	-766	-0-	258	1	3843	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4441	-0-	-269	-0-	237	1	4204	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4245	-0-	-622	-0-	238	1	4007	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3429	-0-	-711	-0-	157	1	3272	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4045	-0-	-543	-0-	165	1	3880	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	888	1	2812	2	Y	-0-					135
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	529	1	4233	2	Y	-0-					135
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	575	1	3365	2	Y	1	105	1			31
							1	9									
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	677	1	3208	2	Y	39					70
							43	9									
06	DLQ G-10		2957	-0-	2957	2957	635	1	2322	2	Y	-0-					70
07	DLQ G-10		5004	-0-	5004	7961	616	1	4358	2	Y	27					97
							30	9									

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
02	6916	X	3790	-0-	-3126	-0-	684	1	3106	2	Y	-0-					11
03	7471	X	1124	-0-	-6347	-0-	651	1	462	2	Y	10					21
							11	9									
04	7230	X	663	-0-	-6567	-0-	663	1			Y	-0-					21
05	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	560	1	3282	2	Y	-0-					21
06	DLQ G-10		4917	-0-	4917	4917	429	1	4488	2	Y	-0-					21
*07	DLQ G-10		2016	-0-	2016	6933	578	1	1438	2	Y	-0-					21

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
02	4004	X	406	-0-	-3598	-0-	406	1			Y	-0-					11
03	4433	X	571	-0-	-3862	-0-	568	1	3	9	Y	3					14
04	4290	X	1518	-0-	-2772	-0-	548	1	970	2	Y	-0-					14
05	4433	X	3360	-0-	-1073	-0-	578	1	2782	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		4847	-0-	4847	4847	469	1	4378	2	Y	-0-					14
*07	DLQ G-10		2789	-0-	2789	7636	479	1	2310	2	Y	-0-					14

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
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	269	1	4453	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4947	-0-	-13	-0-	298	1	4649	2	N	-0-					-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	288	1	4493	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4856	-0-	-383	-0-	298	1	4558	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4645	-0-	-425	-0-	288	1	4357	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4900	-0-	-339	-0-	298	1	4602	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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
02	3696	X	3381	-0-	-315	-0-	3381	2			Y	-0-					5
03	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	3890	2	11	9	Y	10					15
04	3960	X	3774	-0-	-186	-0-	3774	2			Y	-0-					15
05	4092	X	3816	-0-	-276	-0-	3797	2	19	9	Y	17					32
06	DLQ	G-10	3690	-0-	3690	3690	3690	2			Y	-0-					32
07	DLQ	G-10	3781	-0-	3781	7471	3775	2	6	9	Y	5					37

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	1			N	-0-					3
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	1			N	-0-					3
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					3
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					3
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					3
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	213	1	3051	2	Y	-0-					4
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	235	1	3838	2	Y	11					15
							12	9									
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	228	1	3681	2	Y	-0-					15
05	3627	X	3148	-0-	-479	-0-	236	1	2897	2	Y	14					29
							15	9									
06	DLQ	G-10	3140	-0-	3140	3140	228	1	2912	2	Y	-0-					29
07	DLQ	G-10	3471	-0-	3471	6611	236	1	3231	2	Y	4					33
							4	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	4	-0-	-276	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	438	-0-	438	438	438	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	603	-0-	603	1041	603	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
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	139	1	5083	2	Y	-0-					20
03	5394	X	4263	-0-	-1131	-0-	237	1	3994	2	Y	29					49
							32	9									
04	5250	X	5113	-0-	-137	-0-	221	1	4892	2	Y	-0-					49
05	5797	X	5543	-0-	-254	-0-	194	1	5349	2	Y	-0-					49
06	DLQ	G-10	4552	-0-	4552	4552	202	1	4350	2	Y	-0-					49
*07	DLQ	G-10	5306	-0-	5306	9858	160	1	5146	2	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	3808	X	2870	-0-	-938	-0-	2831	2	39	9	N	35					87
03	4216	X	3024	-0-	-1192	-0-	2989	2	35	9	N	32					119
04	4080	X	2712	-0-	-1368	-0-	2671	2	41	9	N	37					156
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3893	2	48	9	N	44	95	1			105
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3552	2	36	9	N	33	92	1			46
07	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	2894	2	25	9	N	23					69

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

02	6804 X	6338	-0-	-466	-0-	84 26	1 9	6228	2	N	24	74	1			27
03	7533 X	7457	-0-	-76	-0-	97 21	1 9	7339	2	N	19					46
04	7290 X	7059	-0-	-231	-0-	78 18	1 9	6963	2	N	16					62
05	7347 X	7151	-0-	-196	-0-	90 22	1 9	7039	2	N	20					82
06	7230 X	6789	-0-	-441	-0-	91 13	1 9	6685	2	N	12	55	1			39
07	7471 X	7060	-0-	-411	-0-	94 10	1 9	6956	2	N	9					48

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

02	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-					9
03	6138 X	5789	-0-	-349	-0-	5789	2			Y	-0-					9
04	6030 X	5913	-0-	-117	-0-	5913	2			Y	-0-					9
05	6231 X	4986	-0-	-1245	-0-	4986	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10	5155	-0-	5155	5155	5155	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10	5890	-0-	5890	11045	5890	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

02	5740	X	5628	-0-	-112	-0-	75 19	1 9	5534	2	N	17	76	1			38
03	6355	X	6349	-0-	-6	-0-	82 24	1 9	6243	2	N	22					60
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	71 20	1 9	6302	2	N	18					78
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	81 19	1 9	6310	2	N	17	76	1			19
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	84 17	1 9	6161	2	N	15					34
*07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	86 11	1 9	6320	2	N	10					44

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	1	9	9	N	8	6	1			14
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	746	1	60	2	N	11	13	1			12
							12	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	712	1	687	2	N	16					28
							18	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	690	1	142	2	N	10					38
							11	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	706	1	8	9	N	7	30	1			15
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	1	8	9	N	7	8	1			14

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	421	1	2307	2	N	33	21	1			49
							36	9									
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	460	1	3307	2	N	36	49	1			36
							40	9									
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	455	1	3238	2	N	43					79
							47	9									
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	483	1	3071	2	N	33					112
							36	9									
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	449	1	3173	2	N	28	94	1			46
							31	9									
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	493	1	3292	2	N	31	29	1			48
							34	9									

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
02	7700	X	7074	-0-	-626	-0-	6985	2	89	9	N	81	58	1			122
03	8525	X	7254	-0-	-1271	-0-	7178	2	76	9	N	69	110	1			81
04	8250	X	6630	-0-	-1620	-0-	6546	2	84	9	N	76					157
05	8184	X	6273	-0-	-1911	-0-	23	1	6189	2	N	55					212
							61	9									
06	7590	X	6886	-0-	-704	-0-	6828	2	58	9	N	53	176	1			89
07	7843	X	7237	-0-	-606	-0-	7174	2	63	9	N	57	54	1			92

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
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2941	2	19	9	N	17	40	1			69
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2949	2	10	9	N	9					78
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2673	2	13	9	N	12					90
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2826	2	10	9	N	9					99
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3259	2	2	9	N	2	43	1			58
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3615	2	2	9	N	2					60

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
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-	1	1			5
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6617	2	1	9	N	1					6
04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					6
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					6
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-	1	1			5
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					5

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
02	1092	X	1089	-0-	-3	-0-	1089	1			N	-0-					45
03	1209	X	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					45
04	1170	X	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			N	-0-					45
05	1209	X	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					45
06	1170	X	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			N	-0-					45
*07	1209	X	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7644	X	7359	-0-	-285	-0-	98	1	7232	2	N	26					67
							29	9									
03	8463	X	7820	-0-	-643	-0-	102	1	7697	2	N	19					86
							21	9									
04	8190	X	7836	-0-	-354	-0-	87	1	7730	2	N	17					103
							19	9									
05	8401	X	8041	-0-	-360	-0-	101	1	7894	2	N	42	103	1			42
							46	9									
06	8130	X	7520	-0-	-610	-0-	101	1	7402	2	N	15					57
							17	9									
*07	8153	X	7845	-0-	-308	-0-	105	1	7729	2	N	10					67
							11	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	538	1	2008	2	N	23	145	1			19
							25	9									
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	606	1	1900	2	N	6					25
							7	9									
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	556	1	2046	2	N	16					41
							18	9									
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	551	1	2290	2	N	7					48
							8	9									
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	556	1	2152	2	N	24					72
							26	9									
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	582	1	2092	2	N	28	26	1			74
							31	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	541	1	1719	2	N	23	31	1			110
							25	9									
03	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	600	1	1759	2	N	11					121
							12	9									
04	2490	X	2417	-0-	-73	-0-	611	1	1782	2	N	22					143
							24	9									
05	2542	X	2368	-0-	-174	-0-	652	1	1698	2	N	16					159
							18	9									
06	2460	X	2191	-0-	-269	-0-	609	1	1579	2	N	3					162
							3	9									
07	2542	X	2191	-0-	-351	-0-	618	1	1558	2	N	14	143	1			33
							15	9									

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	335	1	2296	2	N	-0-					163
03	3534	X	10	-0-	-3524	-0-	10	1			N	-0-					163
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	41	189	1			15
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					15
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	13					28
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	5152	X	4819	-0-	-333	-0-	698	1	4121	2	N	-0-	32	1			78
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	712	1	6259	2	N	58	93	1			43
							64	9									
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	678	1	5974	2	N	-0-					43
05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	695	1	6042	2	N	33					76
							36	9									
06	6810	X	6473	-0-	-337	-0-	676	1	5767	2	N	27	31	1			72
							30	9									
*07	7037	X	4763	-0-	-2274	-0-	704	1	4058	2	N	1	29	1			44
							1	9									

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

02	6412	X	6266	-0-	-146	-0-	277	1	5989	2	N	-0-	32	1			96
03	7099	X	6411	-0-	-688	-0-	384	1	5980	2	N	43	93	1			46
							47	9									
04	7650	X	6492	-0-	-1158	-0-	375	1	6047	2	N	64					110
							70	9									
05	7905	X	6538	-0-	-1367	-0-	386	1	6111	2	N	37	104	1			43
							41	9									
06	7650	X	7298	-0-	-352	-0-	377	1	6858	2	N	57	31	1			69
							63	9									
07	6944	X	5818	-0-	-1126	-0-	387	1	5400	2	N	28	29	1			68
							31	9									

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	170	1	7105	2	N	46	32	1			115
							51	9									
03	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	181	1	7253	2	N	66	93	1			88
							73	9									
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	177	1	6884	2	N	3					91
							3	9									
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	183	1	7173	2	N	38					129
							42	9									
06	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	181	1	7313	2	N	-0-	31	1			98
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	186	1	5372	2	N	-0-	29	1			69

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

02	12852	X	10512	-0-	-2340	-0-	10434	2	78	9	N	71	32	1			220
03	13888	X	11515	-0-	-2373	-0-	11474	2	41	9	N	37	187	1			70
04	13440	X	11330	-0-	-2110	-0-	11279	2	51	9	N	46					116
05	12927	X	11593	-0-	-1334	-0-	11508	2	85	9	N	77					193
06	12510	X	10929	-0-	-1581	-0-	10929	2			N	-0-	31	1			162
07	11718	X	7890	-0-	-3828	-0-	7870	2	20	9	N	18	29	1			151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					68
03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					68
04	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					68
05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8255	2	2	9	N	2					70
06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6821	2	3	9	N	3					73
*07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7026	2	2	9	N	2					75

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					154
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	165	1			20
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
02	8596	X	7351	-0-	-1245	-0-	7309	2	42	9	N	38	32	1			157
03	9424	X	8120	-0-	-1304	-0-	8099	2	21	9	N	19	170	1			6
04	9120	X	7912	-0-	-1208	-0-	7880	2	32	9	N	29					35
05	8463	X	8173	-0-	-290	-0-	8119	2	54	9	N	49					84
06	7890	X	7447	-0-	-443	-0-	7405	2	42	9	N	38	31	1			91
07	8184	X	5449	-0-	-2735	-0-	5430	2	19	9	N	17	29	1			79

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
02	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-	32	1			78
03	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9553	2	34	9	N	31	93	1			16
04	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8450	2	24	9	N	22					38
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8516	2	42	9	N	38					76
06	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8335	2	30	9	N	27	31	1			72
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6051	2	1	9	N	1	29	1			44

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 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
02	8484	X	8170	-0-	-314	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8391	-0-	-1529	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	6998	-0-	-2602	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8400	-0-	-1520	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7373	-0-	-1387	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7809	-0-	-1243	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

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
02	1848	X	828	-0-	-1020	-0-	828	1			N	-0-					-0-
03	2046	X	1301	-0-	-745	-0-	1140	1	161	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1447	-0-	-533	-0-	1086	1	361	2	N	-0-					-0-
05	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1438	1	48	2	N	-0-					-0-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	1			N	-0-					-0-
07	1488	X	1091	-0-	-397	-0-	1091	1			N	-0-					-0-

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
02	9128	X	4457	-0-	-4671	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
03	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7780	-0-	-1670	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	7375	-0-	-3605	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10809	-0-	-537	-0-	10809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9520	X	9342	-0-	-178	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8440	-0-	-2038	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
04	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9657	-0-	-363	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10290	-0-	-808	-0-	10290	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6608	X	6428	-0-	-180	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6881	-0-	-218	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6505	-0-	-455	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6094	-0-	-1098	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6540	-0-	-420	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6752	-0-	-378	-0-	6752	2			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
02	5124	X	4712	-0-	-412	-0-	364	1	4344	2	N	4	59	1			43
							4	9									
03	5673	X	4362	-0-	-1311	-0-	366	1	3993	2	N	3					46
							3	9									
04	5490	X	4992	-0-	-498	-0-	423	1	4563	2	N	5					51
							6	9									
05	5208	X	4825	-0-	-383	-0-	392	1	4424	2	N	8					59
							9	9									
06	5040	X	4770	-0-	-270	-0-	380	1	4389	2	N	1					60
							1	9									
07	5208	X	4975	-0-	-233	-0-	402	1	4567	2	N	5					65
							6	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
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	362	1	4051	2	N	7					43
							8	9									
03	4557	X	4382	-0-	-175	-0-	411	1	3957	2	N	13					56
							14	9									
04	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	386	1	3666	2	N	14					70
							15	9									
05	4557	X	4471	-0-	-86	-0-	375	1	4092	2	N	4					74
							4	9									
06	4410	X	3083	-0-	-1327	-0-	373	1	2708	2	N	2					76
							2	9									
07	4557	X	3000	-0-	-1557	-0-	395	1	2603	2	N	2					78
							2	9									

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1611	-0-	-629	-0-	1601	2	10	9	N	9	22	1			39
03	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	1765	2	8	9	N	7					46
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1735	2	8	9	N	7					53
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2039	2	9	9	N	8					61
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	N	1	26	1			36
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	N	1					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	6172	-0-	-1052	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6620	-0-	-324	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5798	-0-	-802	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5692	-0-	-1128	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

02	3164	X	2767	-0-	-397	-0-	390	1	2357	2	N	18					213
							20	9									
03	3441	X	2782	-0-	-659	-0-	414	1	2326	2	N	38	172	1			79
							42	9									
04	3330	X	2880	-0-	-450	-0-	437	1	2400	2	N	39					118
							43	9									
05	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	452	1	2661	2	N	37					155
							41	9									
06	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	440	1	2312	2	N	14					169
							15	9									
07	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	461	1	2515	2	N	20	103	1			86
							22	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

02	3976	X	3545	-0-	-431	-0-	329	1	3199	2	N	15					140
							17	9									
03	4402	X	3963	-0-	-439	-0-	353	1	3588	2	N	20					160
							22	9									
04	4170	X	3750	-0-	-420	-0-	362	1	3369	2	N	17					177
							19	9									
05	4154	X	4082	-0-	-72	-0-	375	1	3686	2	N	19	159	1			37
							21	9									
06	3840	X	3790	-0-	-50	-0-	370	1	3403	2	N	15					52
							17	9									
07	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	369	1	3389	2	N	7					59
							8	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

02	3696	X	3070	-0-	-626	-0-	347	1	2711	2	N	11					73
							12	9									
03	4092	X	3743	-0-	-349	-0-	335	1	3404	2	N	4					77
							4	9									
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	365	1	3301	2	N	2					79
							2	9									
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	378	1	3402	2	N	6					85
							7	9									
06	3630	X	3582	-0-	-48	-0-	357	1	3216	2	N	8					93
							9	9									
07	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	374	1	3102	2	N	1	60	1			34
							1	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	6063	-0-	-461	-0-	391	1	5655	2	N	15	43	1			2
							17	9									
03	7223	X	6225	-0-	-998	-0-	428	1	5774	2	N	21					23
							23	9									
04	6960	X	6773	-0-	-187	-0-	437	1	6315	2	N	19					42
							21	9									
05	6789	X	6688	-0-	-101	-0-	440	1	6229	2	N	17	42	1			17
							19	9									
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	428	1	6379	2	N	-0-					17
07	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	424	1	6697	2	N	14					31
							15	9									

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	825	-0-	-5083	-0-	825	2			N	-0-					11
03	6541	X	1117	-0-	-5424	-0-	1117	2			N	-0-					11
04	4290	X	1224	-0-	-3066	-0-	150	1	1074	2	N	-0-					11
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	289	1	7191	2	N	-0-					11
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	284	1	5884	2	N	-0-					11
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	318	1	6186	2	N	-0-					11

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	3006	-0-	-2230	-0-	3006	2			N	-0-					2
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					2
04	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	180	1	6883	2	N	-0-					2
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	117	1	7259	2	N	-0-					2
06	7260	X	6965	-0-	-295	-0-	114	1	6851	2	N	-0-					2
07	7502	X	6760	-0-	-742	-0-	117	1	6643	2	N	-0-					2

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	8736	X	8148	-0-	-588	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8821	-0-	-820	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8918	-0-	-322	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9016	-0-	-253	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8795	-0-	-85	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8468	-0-	-739	-0-	8468	2			N	-0-					-0-

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	33	1	5020	2	N	19	54	1			54
							21	9									
03	4557	X	4472	-0-	-85	-0-	31	1	4429	2	N	11					65
							12	9									
04	4530	X	4264	-0-	-266	-0-	41	1	4204	2	N	17					82
							19	9									
05	5146	X	5024	-0-	-122	-0-	45	1	4969	2	N	9	66	1			25
							10	9									
06	4980	X	3786	-0-	-1194	-0-	42	1	3725	2	N	17					42
							19	9									
07	5146	X	4340	-0-	-806	-0-	40	1	4280	2	N	18					60
							20	9									

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

02	2632	X	681	-0-	-1951	-0-	174	1	473	2	N	31	119	1			69
							34	9									
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	203	1	2876	2	N	52					121
							57	9									
04	2820	X	1954	-0-	-866	-0-	180	1	1729	2	N	41					162
							45	9									
05	2914	X	998	-0-	-1916	-0-	191	1	776	2	N	28	117	1			73
							31	9									
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	184	1	2781	2	N	51					124
							56	9									
07	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	196	1	2524	2	N	45					169
							50	9									

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

02	280	X	1	-0-	-279	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	310	X	26	-0-	-284	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	491	1	4263	2	N	-0-					-0-
*07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	410	1	2754	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

02	11144	X	10860	-0-	-284	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11721	-0-	-617	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11221	-0-	-719	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11641	-0-	-666	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10919	-0-	-721	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11373	-0-	-655	-0-	11373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	3968	-0-	-2192	-0-	252	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4371	-0-	-1643	-0-	279	1	4092	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	1242	-0-	-4578	-0-	270	1	972	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	1362	-0-	-3784	-0-	279	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	1214	-0-	-3376	-0-	270	1	944	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	879	-0-	-3523	-0-	279	1	600	2	N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	431	-0-	-129	-0-	414	1	17	9	N	15					67
03	682	N	500	-0-	-182	-0-	492	1	8	9	N	7					74
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	471	1	273	2	N	7					81
							8	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	484	1	6	9	N	5					86
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	436	1	3	9	N	3	66	1			23
07	775	N	463	-0-	-312	-0-	463	1			N	-0-					23

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
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	301	1	4700	2	N	25					111
							28	9									
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	319	1	5232	2	N	47	88	1			70
							52	9									
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	320	1	4757	2	N	52					122
							57	9									
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	339	1	4698	2	N	50					172
							55	9									
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	309	1	4506	2	N	56	163	1			65
							62	9									
*07	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	298	1	4313	2	N	55					120
							61	9									

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	8338	-0-	-566	-0-	1785	1	6553	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9721	-0-	-261	-0-	1397	1	8324	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9392	-0-	-268	-0-	1506	1	7886	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8914	-0-	-1068	-0-	1348	1	7566	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8446	-0-	-974	-0-	1401	1	7045	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8641	-0-	-1093	-0-	1626	1	7015	2	N	-0-					-0-

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
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	578	1	775	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3713	-0-	613	613	620	1	3093	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4141	-0-	1141	1754	506	1	3635	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3241	-0-	141	1895	507	1	2734	2	N	-0-					-0-
06	5244	X	3349	-0-	-1895	-0-	524	1	2825	2	N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	529	1	2787	2	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
02	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	736	1	10149	2	N	-0-					-0-
03	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	770	1	15374	2	N	-0-					-0-
04	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	717	1	14637	2	N	-0-					-0-
05	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	761	1	12292	2	N	-0-					-0-
06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	602	1	11479	2	N	-0-					-0-
*07	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	630	1	11643	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10192	X	9659	-0-	-533	-0-	175 11	1 9	9473	2	N	10	64	1			36
03	11284	X	10289	-0-	-995	-0-	198 14	1 9	10077	2	N	13					49
04	10920	X	10283	-0-	-637	-0-	191 14	1 9	10078	2	N	13					62
05	11036	X	10421	-0-	-615	-0-	196 12	1 9	10213	2	N	11					73
06	10350	X	9862	-0-	-488	-0-	197 17	1 9	9648	2	N	15	59	1			29
07	10695	X	10062	-0-	-633	-0-	203 7	1 9	9852	2	N	6					35

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	574	1	1723	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5976	-0-	2876	2876	523	1	5453	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8009	-0-	5009	7885	592	1	7417	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6849	-0-	3749	11634	626	1	6223	2	N	-0-					-0-
06	17582	X	5948	-0-	-11634	-0-	572	1	5376	2	N	-0-					-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	643	1	5860	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4088	X	3588	-0-	-500	-0-	363 25	1 9	3200	2	N	23					84
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	395 32	1 9	4196	2	N	29	70	1			43
04	4380	X	4301	-0-	-79	-0-	376 42	1 9	3883	2	N	38					81
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	376 46	1 9	4386	2	N	42					123
06	4380	X	4218	-0-	-162	-0-	409 35	1 9	3774	2	N	32	117	1			38
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	418 39	1 9	4283	2	N	35					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	12850	10 2	1 9	1145	2	Y	2					105
03	16226	X	3376	-0-	-12850	-0-	3374	2	2	9	Y	2					107
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5181	2	23	9	Y	21					128
05	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7537	2	17	9	Y	15					143
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8407	2	29	9	Y	26	115	1			54
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8454	2	31	9	Y	28					82

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
02	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
03	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
04	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
05	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
06	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
07	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 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
02	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
03	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9593	-0-	-141	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9432	-0-	-302	-0-	9432	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	5550	-0-	-750	-0-	1537	1	4013	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5755	-0-	-538	-0-	1702	1	4053	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4712	-0-	-1048	-0-	1647	1	3065	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	2155	-0-	-3983	-0-	1702	1	453	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	2455	-0-	-3485	-0-	1647	1	808	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	1702	-0-	-4436	-0-	1702	1			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9464	X	8410	-0-	-1054	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9523	-0-	-738	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9726	-0-	-144	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9850	-0-	-256	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9356	-0-	-184	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9112	-0-	-932	-0-	9112	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8736	X	6256	-0-	-2480	-0-	1339	1	4917	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8924	-0-	-748	-0-	1282	1	7642	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8012	-0-	-1348	-0-	1285	1	6727	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7192	-0-	-1612	-0-	1087	1	6105	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	6422	-0-	-2218	-0-	1065	1	5357	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8054	-0-	-874	-0-	1516	1	6538	2	N	-0-					-0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7224	X	6374	-0-	-850	-0-	411	1	5946	2	N	15	43	1			19
							17	9									
03	7998	X	6734	-0-	-1264	-0-	460	1	6212	2	N	56					75
							62	9									
04	7200	X	6951	-0-	-249	-0-	447	1	6448	2	N	51					126
							56	9									
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	467	1	6619	2	N	16	42	1			100
							18	9									
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	440	1	6558	2	N	-0-					100
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	471	1	7446	2	N	14					114
							15	9									

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
02	8148	X	6407	-0-	-1741	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7430	-0-	-1653	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7792	-0-	-998	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8141	-0-	-942	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	6219	-0-	-2541	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	7682	-0-	-886	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8688	-0-	-798	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7164	-0-	-2016	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7068	-0-	-1332	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8066	-0-	-614	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4586	-0-	-6	-0-	83 18	1 9	4485	2	N	16					59
03	5084	X	4511	-0-	-573	-0-	87 11	1 9	4413	2	N	10					69
04	4920	X	4577	-0-	-343	-0-	85 9	1 9	4483	2	N	8					77
05	5084	X	4599	-0-	-485	-0-	87 7	1 9	4505	2	N	6					83
06	4920	X	3894	-0-	-1026	-0-	78 4	1 9	3812	2	N	4	70	1			17
07	5084	X	4103	-0-	-981	-0-	83 4	1 9	4016	2	N	4					21

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2632	X	1545	-0-	-1087	-0-	1483	2	62	9	N	56	93	1			92
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	39	73	1			58
04	2370	X	422	-0-	-1948	-0-	422	2			N	-0-					58
05	1705	X	3	-0-	-1702	-0-	3	2			N	-0-					58
06	1650	X	23	-0-	-1627	-0-	23	2			N	-0-					58
07	434	N	19	-0-	-415	-0-	19	2			N	-0-					58

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 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
02	19792	X	7648	-0-	-12144	-0-	793	1	6855	2	N	-0-					-0-
03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	828	1	9431	2	N	-0-					-0-
04	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	742	1	9374	2	N	-0-					-0-
05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	794	1	8101	2	N	-0-					-0-
06	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	664	1	8445	2	N	-0-					-0-
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	690	1	7951	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	8232	X	6672	-0-	-1560	-0-	538	1	6134	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7184	-0-	-1217	-0-	595	1	6589	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	6528	-0-	-1602	-0-	576	1	5952	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6917	-0-	-616	-0-	595	1	6322	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6112	-0-	-1028	-0-	576	1	5536	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	5693	-0-	-1685	-0-	595	1	5098	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

02	6160	X	5518	-0-	-642	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5039	-0-	-1781	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4353	-0-	-1527	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4914	-0-	-1193	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	3706	-0-	-2401	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

02	14560	X	12111	-0-	-2449	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	12172	-0-	-3948	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	12898	-0-	-812	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
05	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
06	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
07	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

02	14532	X	14299	-0-	-233	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
03	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
04	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
05	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
06	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	15590	-0-	-809	-0-	15590	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

02	9520	X	7901	-0-	-1619	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	8703	-0-	-3108	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	8343	-0-	-3087	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	9627	-0-	-2184	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9483	-0-	-897	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
07	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		102	-0-	102	14046	102	1			Y	-0-					78
03	19045	X	4999	-0-	-14046	-0-	598	1	4384	2	Y	15					93
							17	9									
04	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11281	2	24	9	Y	22					115
05	11780	X	11174	-0-	-606	-0-	11149	2	25	9	Y	23					138
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	127	1	9100	2	Y	22	127	1			33
							24	9									
*07	11687	X	11100	-0-	-587	-0-	236	1	10828	2	Y	33					66
							36	9									

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
02	DLQ G-10		1422	-0-	1422	15086	155	1	1267	2	Y	-0-					90
03	26305	X	11219	-0-	-15086	-0-	350	1	10852	2	Y	15					105
							17	9									
04	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	323	1	7106	2	Y	17					122
							19	9									
05	11005	X	10159	-0-	-846	-0-	253	1	9877	2	Y	26					148
							29	9									
06	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	138	1	10778	2	Y	25	61	1			112
							28	9									
07	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	87	1	11213	2	Y	30					142
							33	9									

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13524	X	13302	-0-	-222	-0-	221	1	13081	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	13840	-0-	-1133	-0-	377	1	13463	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	13929	-0-	-561	-0-	500	1	13429	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	14316	-0-	-409	-0-	615	1	13701	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	14090	-0-	-160	-0-	567	1	13523	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	13152	-0-	-1573	-0-	560	1	12592	2	N	-0-					-0-

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
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					-0-
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	1			N	-0-					-0-
04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	1			N	-0-					-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	1			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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
02	11200	X	9581	-0-	-1619	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11321	-0-	-1110	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11535	-0-	-495	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
05	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
06	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
07	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		498	-0-	498	498	498	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		932	-0-	932	1430	932	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		952	-0-	952	2382	946	1	6	9	Y	5					5
07	3364	X	982	-0-	-2382	-0-	974	1	8	9	Y	7					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	13720	X	12081	-0-	-1639	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	12787	-0-	-2186	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13401	-0-	-1089	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13980	-0-	-156	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
06	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
07	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	15267	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	12880	X	11025	-0-	-1855	-0-	2360	1	8665	2	N	-0-					-0-
03	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	2079	1	12389	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13686	-0-	-204	-0-	2195	1	11491	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	14024	-0-	-329	-0-	2120	1	11904	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	13509	-0-	-501	-0-	2240	1	11269	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13305	-0-	-1172	-0-	2504	1	10801	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

02	11312	X	10200	-0-	-1112	-0-	2184	1	8016	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	9225	-0-	-3299	-0-	1325	1	7900	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11134	-0-	-686	-0-	1785	1	9349	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11333	-0-	-881	-0-	1713	1	9620	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10691	-0-	-229	-0-	1773	1	8918	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	9505	-0-	-1996	-0-	1789	1	7716	2	N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

02	DLQ G-10		9427	-0-	9427	27659	9427	2			Y	-0-					56
03	27659	X	-0-	-0-	-27659	-0-					Y	3					59
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					60
*05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	8					68
*06	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10543	2	21	9	Y	19	49	1			38
07	10447	X	10048	-0-	-399	-0-	10048	2			Y	-0-					38

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	596	1	7150	2	N	-0-					-0-
03	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	307	1	11879	2	N	-0-					-0-
04	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	284	1	11965	2	N	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	596	1	8479	2	N	-0-					-0-
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	724	1	4620	2	N	-0-					-0-
*07	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	787	1	5188	2	N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	762	1	5825	2	N	-0-					-0-
03	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	1019	1	6389	2	N	-0-					-0-
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	1119	1	5562	2	N	-0-					-0-
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	1077	1	5596	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	935	1	5935	2	N	-0-					-0-
07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	1006	1	6313	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		11959	-0-	11959	37959	11956	2	3	9	Y	3					30
03	51049	X	13090	-0-	-37959	-0-	13087	2	3	9	Y	3					33
04	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12251	2	22	9	Y	20					53
05	13516	X	12881	-0-	-635	-0-	12881	2			Y	-0-	31	1			22
06	12810	X	12005	-0-	-805	-0-	12005	2			Y	-0-					22
07	13237	X	12489	-0-	-748	-0-	12488	2	1	9	Y	1					23

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

02	DLQ G-10		6106	-0-	6106	19586	6097	2	9	9	Y	8					53
03	26145	X	6559	-0-	-19586	-0-	6549	2	10	9	Y	9					62
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6242	2	29	9	Y	26					88
05	6820	X	6576	-0-	-244	-0-	6564	2	12	9	Y	11					99
06	6600	X	6018	-0-	-582	-0-	6018	2			Y	-0-	49	1			50
07	6758	X	6264	-0-	-494	-0-	6255	2	9	9	Y	8					58

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

02	DLQ G-10		9043	-0-	9043	29996	9043	2			Y	-0-					30
03	40476	X	10480	-0-	-29996	-0-	10465	2	15	9	Y	14					44
04	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			Y	-0-					44
*05	10850	X	10346	-0-	-504	-0-	10339	2	7	9	Y	6	31	1			19
*06	10140	X	9738	-0-	-402	-0-	9737	2	1	9	Y	1					20
07	10633	X	10112	-0-	-521	-0-	10109	2	3	9	Y	3					23

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	410	1	6101	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6224	-0-	-348	-0-	665	1	5559	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6131	-0-	-649	-0-	604	1	5527	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6672	-0-	-551	-0-	599	1	6073	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6529	-0-	-461	-0-	496	1	6033	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6275	-0-	-948	-0-	553	1	5722	2	N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
03	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

02	11508	X	3031	-0-	-8477	-0-	661	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	5700	-0-	-5925	-0-	731	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	5769	-0-	-5421	-0-	673	1	5096	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	5923	-0-	-2230	-0-	673	1	5250	2	N	-0-					-0-
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	546	1	5458	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	3725	-0-	-2227	-0-	721	1	3004	2	N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

02	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
03	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
04	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
05	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
06	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
07	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8260	X	-0-	-0-	-8260	-0-					N	-0-					-0-
03	9145	X	3050	-0-	-6095	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	4476	-0-	-4374	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	5546	-0-	-3568	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	4518	-0-	-1194	-0-	4463	2	55	9	N	50	19	1			41
03	6324	X	4741	-0-	-1583	-0-	4741	2			N	-0-					41
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6063	2	20	9	N	18	53	1			6
05	5921	X	4715	-0-	-1206	-0-	4715	2			N	-0-					6
06	5730	X	4886	-0-	-844	-0-	4878	2	8	9	N	7					13
07	6293	X	5205	-0-	-1088	-0-	5205	2			N	-0-					13

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
03	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
04	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12339	-0-	-1766	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11385	-0-	-2265	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	11564	-0-	-2541	-0-	11564	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	543	1	8170	2	N	-0-					-0-
03	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	352	1	13166	2	N	-0-					-0-
04	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	843	1	5853	2	N	-0-					-0-
05	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	538	1	7723	2	N	-0-					-0-
06	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	507	1	8690	2	N	-0-					-0-
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	569	1	8121	2	N	-0-					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2425	-0-	-179	-0-	421	1	1984	2	N	18					154
							20	9									
03	2883	N	2638	-0-	-245	-0-	499	1	2130	2	N	8	111	1			51
							9	9									
04	2790	N	2513	-0-	-277	-0-	483	1	2001	2	N	26					77
							29	9									
05	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	499	1	2078	2	N	25					102
							28	9									
06	2550	N	2413	-0-	-137	-0-	483	1	1902	2	N	25					127
							28	9									
07	2604	N	1960	-0-	-644	-0-	369	1	1579	2	N	11	98	1			40
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	7470	-0-	-230	-0-	7456	2	14	9	N	13					106
03	8525	X	8057	-0-	-468	-0-	8039	2	18	9	N	16	80	1			42
04	8250	X	7510	-0-	-740	-0-	7482	2	28	9	N	25					67
05	8308	X	7965	-0-	-343	-0-	7943	2	22	9	N	20					87
06	8010	X	7790	-0-	-220	-0-	7779	2	11	9	N	10					97
07	8277	X	7798	-0-	-479	-0-	7792	2	6	9	N	5	55	1			47

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		106	-0-	106	13956	105	1	1	9	Y	1					83
03	14212	X	256	-0-	-13956	-0-	254	1	2	9	Y	2					85
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-					85
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					85
06	5640	X	1	-0-	-5639	-0-	1	2			Y	-0-	72	1			13
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					13

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5432	X	3872	-0-	-1560	-0-	3789	2	83	9	N	75	99	1			92
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	73	102	1			63
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6860	2	70	9	N	64					127
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5347	2	107	9	N	97	101	1			123
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4818	2	84	9	N	76	90	1			109
07	6014	X	4511	-0-	-1503	-0-	4416	2	95	9	N	86					195

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4322	2	28	9	N	25					119
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4719	2	24	9	N	22	110	1			31
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4680	2	11	9	N	10					41
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5041	2	20	9	N	18					59
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4960	2	8	9	N	7					66
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5227	2	11	9	N	10					76

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3985	-0-	-495	-0-	538	1	3447	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4281	-0-	-679	-0-	595	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4465	-0-	-335	-0-	576	1	3889	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	595	1	3872	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3921	-0-	-429	-0-	576	1	3345	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4499	-0-	-120	-0-	595	1	3904	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 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	9306	-0-	-1166	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
04	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
06	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11728	-0-	-52	-0-	11728	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 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
02	5096	X	4937	-0-	-159	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5372	-0-	-270	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5395	-0-	-65	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	91	-0-	-5189	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		5478	-0-	5478	17806	5469	2	9	9	Y	8					31
03	23930	X	6124	-0-	-17806	-0-	6121	2	3	9	Y	3					34
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6007	2	1	9	Y	1					35
05	6789	X	4873	-0-	-1916	-0-	4873	2			Y	-0-					35
06	6570	X	5043	-0-	-1527	-0-	5014	2	29	9	Y	26	49	1			12
07	6200	X	3873	-0-	-2327	-0-	3867	2	6	9	Y	5					17

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14924	X	14859	-0-	-65	-0-	400	1	14459	2	N	-0-					-0-
03	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	672	1	16593	2	N	-0-					-0-
04	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	878	1	15457	2	N	-0-					-0-
05	16461	X	16209	-0-	-252	-0-	1066	1	15143	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	13416	-0-	-3294	-0-	913	1	12503	2	N	-0-					-0-
07	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	837	1	16563	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13412	X	12682	-0-	-730	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
03	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
04	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
05	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14961	-0-	-570	-0-	14961	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

02	6692	X	2680	-0-	-4012	-0-	2680	2			N	-0-					55
03	7130	X	5839	-0-	-1291	-0-	5839	2			N	-0-					55
04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	346	1	5685	2	N	-0-					55
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	402	1	6798	2	N	-0-					55
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	336	1	7117	2	N	-0-					55
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	302	1	7494	2	N	-0-					55

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6916	X	6339	-0-	-577	-0-	6284	2	55	9	N	50	19	1			41
03	7657	X	6967	-0-	-690	-0-	6967	2			N	-0-					41
04	6870	X	6828	-0-	-42	-0-	6808	2	20	9	N	18	53	1			6
05	7099	X	7041	-0-	-58	-0-	7041	2			N	-0-					6
06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6976	2	8	9	N	7					13
07	7068	X	6925	-0-	-143	-0-	6925	2			N	-0-					13

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-					110
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-					110
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-					110
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-					110
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-					110
07	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

02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					2
03	2914	X	1400	-0-	-1514	-0-	1400	2			N	-0-					2
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	374	1	2898	2	N	-0-					2
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	398	1	2783	2	N	-0-					2
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	433	1	3256	2	N	-0-					2
07	3379	X	2395	-0-	-984	-0-	469	1	1926	2	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	298	1	3707	2	N	44	194	1			39
							48	9									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	339	1	4240	2	N	42					81
							46	9									
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	320	1	3890	2	N	29					110
							32	9									
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	332	1	4107	2	N	28					138
							31	9									
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	328	1	4077	2	N	76	175	1			39
							84	9									
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	341	1	4205	2	N	33					72
							36	9									

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	1			N	-0-					70
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	1	6	9	N	5					75
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	1			N	-0-					75
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	1			N	-0-					75
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	1			N	-0-					75
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	865	1	9	2	N	-0-					75

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

02	11508	X	9492	-0-	-2016	-0-	319	1	9173	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	10925	-0-	-731	-0-	590	1	10335	2	N	-0-					-0-
04	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	773	1	9516	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9273	-0-	-1236	-0-	857	1	8416	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9108	-0-	-1452	-0-	840	1	8268	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9841	-0-	-1071	-0-	818	1	9023	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

02	5684	X	3963	-0-	-1721	-0-	148	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	5070	X	2990	-0-	-2080	-0-	412	1	2578	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4108	-0-	-1131	-0-	444	1	3664	2	N	-0-					-0-
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	404	1	4255	2	N	-0-					-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	389	1	5343	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

02	17276	X	16451	-0-	-825	-0-	269	1	16182	2	N	-0-					-0-
03	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	503	1	18709	2	N	-0-					-0-
04	18510	X	17676	-0-	-834	-0-	634	1	17042	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	17705	-0-	-523	-0-	761	1	16944	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	16937	-0-	-1663	-0-	682	1	16255	2	N	-0-					-0-
07	19220	X	16974	-0-	-2246	-0-	650	1	16324	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

02	10948	X	9957	-0-	-991	-0-	206	1	9751	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	9392	-0-	-2109	-0-	366	1	9026	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	7404	-0-	-2736	-0-	500	1	6904	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	6973	-0-	-4063	-0-	576	1	6397	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	8606	-0-	-2074	-0-	633	1	7973	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	9687	-0-	-1349	-0-	550	1	9137	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	302	-0-	-3114	-0-	302	1			N	-0-					117
03	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	331	1	3147	2	N	-0-					117
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	334	1	3516	2	N	-0-					117
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	334	1	3428	2	N	-0-					117
06	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	319	1	2913	2	N	-0-					117
07	3968	X	3607	-0-	-361	-0-	339	1	3268	2	N	-0-					117

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7572	-0-	7572	25027	7564	2	8	9	Y	7					40
03	33540	X	8513	-0-	-25027	-0-	8505	2	8	9	Y	7					47
04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			Y	-0-					47
*05	8835	X	7228	-0-	-1607	-0-	7228	2			Y	-0-	34	1			13
*06	8340	X	6865	-0-	-1475	-0-	6863	2	2	9	Y	2					15
07	8525	X	6805	-0-	-1720	-0-	6805	2			Y	-0-					15

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	306	-0-	-3026	-0-	306	1			N	-0-					126
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	382	1	2707	2	N	-0-					126
04	2700	X	1849	-0-	-851	-0-	339	1	1510	2	N	-0-					126
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	371	1	2431	2	N	-0-					126
06	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	364	1	2337	2	N	-0-					126
07	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	380	1	2489	2	N	-0-					126

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
02	DLQ G-10		3015	-0-	3015	9715	209	1	2806	2	Y	-0-					98
03	12767	X	3052	-0-	-9715	-0-	315	1	2727	2	Y	9					107
							10	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	417	1	2569	2	Y	30					137
							33	9									
05	3379	X	3362	-0-	-17	-0-	353	1	2989	2	Y	18	97	1			58
							20	9									
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	262	1	3009	2	Y	-0-					58
07	3348	X	2669	-0-	-679	-0-	328	1	2341	2	Y	-0-					58

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 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
02	13972	X	12481	-0-	-1491	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	14694	-0-	-837	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	12765	-0-	-2355	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	15002	-0-	-622	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	14250	-0-	-870	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	14410	-0-	-284	-0-	14410	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1078	-0-	1078	3412	1078	1			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1290	-0-	-1810	1602	1290	1			Y	-0-					-0-
04	2747	N	1145	-0-	-1602	-0-	1145	1			Y	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	1			Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	1			Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3920	X	1549	-0-	-2371	-0-	1549	2			N	-0-					30
03	4340	X	2579	-0-	-1761	-0-	555	1	2017	2	N	6					36
							7	9									
04	4200	X	1614	-0-	-2586	-0-	1613	2	1	9	N	1					37
05	3534	X	1406	-0-	-2128	-0-	551	1	855	2	N	-0-					37
06	2490	X	955	-0-	-1535	-0-	546	1	409	2	N	-0-					37
*07	2573	X	965	-0-	-1608	-0-	563	1	402	2	N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	5695	-0-	-857	-0-	5680	2	15	9	N	14					39
03	7254	X	6562	-0-	-692	-0-	6549	2	13	9	N	12					51
04	7020	X	6353	-0-	-667	-0-	6339	2	14	9	N	13					64
05	6665	X	6628	-0-	-37	-0-	6619	2	9	9	N	8					72
06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6734	2	7	9	N	6					78
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6843	2	10	9	N	9					87

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
02	DLQ G-10		5128	-0-	5128	16368	322	1	4753	2	Y	48					110
							53	9									
03	22709	X	6341	-0-	-16368	-0-	189	1	6144	2	Y	7					117
							8	9									
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	181	1	6217	2	Y	11					128
							12	9									
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	173	1	6502	2	Y	13	97	1			44
							14	9									
*06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	170	1	6443	2	Y	21					65
							23	9									
07	6634	X	6126	-0-	-508	-0-	160	1	5951	2	Y	14					79
							15	9									

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6372	-0-	6372	20531	217	1	6127	2	Y	25	90	1			79
							28	9									
03	27425	X	6894	-0-	-20531	-0-	277	1	6605	2	Y	11					90
							12	9									
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	281	1	6720	2	Y	10	42	1			58
							11	9									
05	7347	X	7310	-0-	-37	-0-	254	1	7043	2	Y	12	45	1			25
							13	9									
06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	157	1	7020	2	Y	6					31
							7	9									
07	7254	X	7221	-0-	-33	-0-	153	1	7056	2	Y	11					42
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	364	1	4774	2	N	-0-					-0-
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	988	1	4758	2	N	-0-					-0-
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	1144	1	4334	2	N	-0-					-0-
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	1055	1	4479	2	N	-0-					-0-
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1028	1	4520	2	N	-0-					-0-
*07	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	923	1	5082	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

02	7224	X	5863	-0-	-1361	-0-	359	1	5504	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7985	-0-	-13	-0-	371	1	7614	2	N	-0-					-0-
04	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7532	-0-	-208	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7415	-0-	-1048	-0-	147	1	7268	2	N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

02	8596	X	7929	-0-	-667	-0-	787	1	7083	2	Y	54	48	1			32
							59	9									
03	9238	X	8645	-0-	-593	-0-	847	1	7724	2	Y	67	46	1			53
							74	9									
04	8940	X	8425	-0-	-515	-0-	874	1	7505	2	Y	42	46	1			49
							46	9									
05	8773	X	8372	-0-	-401	-0-	832	1	7498	2	Y	38	47	1			40
							42	9									
06	DLQ G-10		8412	-0-	8412	8412	711	1	7655	2	Y	42	48	1			34
							46	9									
07	DLQ G-10		9282	-0-	9282	17694	2999	1	6250	2	Y	30	48	1			16
							33	9									

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

02	DLQ G-10		5340	-0-	5340	16514	1170	1	4111	2	Y	54	48	1			32
							59	9									
03	22135	X	5621	-0-	-16514	-0-	1306	1	4241	2	Y	67	46	1			53
							74	9									
04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	1275	1	4019	2	Y	42	46	1			49
							46	9									
05	5921	X	5383	-0-	-538	-0-	1143	1	4198	2	Y	38	47	1			40
							42	9									
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	1289	1	4588	2	Y	42	48	1			34
							46	9									
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	30	48	1			16

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	722	1	6437	2	Y	54	48	1			32
							59	9									
03	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	768	1	6876	2	Y	67	46	1			53
							74	9									
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	704	1	6683	2	Y	42	46	1			49
							46	9									
05	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	690	1	6842	2	Y	38	47	1			40
							42	9									
06	DLQ G-10		7779	-0-	7779	7779	910	1	6823	2	Y	42	48	1			34
							46	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7779					Y	30	48	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	592	1	3035	2	N	-0-			-0-
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	1225	1	3991	2	N	-0-			-0-
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	1381	1	3250	2	N	-0-			-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	1357	1	2064	2	N	-0-			-0-
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	1483	1	912	2	N	-0-			-0-
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	1318	1	1593	2	N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

02	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	13	1	8596	2	N	-0-			-0-
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-			-0-
04	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-			-0-
05	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-			-0-
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-			-0-
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-			-0-
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-			-0-
04	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-			-0-
05	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-			-0-
06	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-			-0-
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-			-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

02	9856	X	9779	-0-	-77	-0-	9779	2			N	-0-			-0-
03	10912	X	9774	-0-	-1138	-0-	9774	2			N	-0-			-0-
04	10560	X	10001	-0-	-559	-0-	10001	2			N	-0-			-0-
05	10912	X	10117	-0-	-795	-0-	10117	2			N	-0-			-0-
06	10470	X	9201	-0-	-1269	-0-	9201	2			N	-0-			-0-
07	10819	X	9416	-0-	-1403	-0-	9416	2			N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

02	6720	X	5370	-0-	-1350	-0-	273	1	5097	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	5473	-0-	-1967	-0-	551	1	4922	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	2735	-0-	-4135	-0-	778	1	1957	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	3598	-0-	-2726	-0-	992	1	2606	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	6004	-0-	-116	-0-	792	1	5212	2	N	-0-			-0-
*07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	591	1	6043	2	N	-0-			-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	769	1	4807	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	925	1	9336	2	N	-0-			-0-
04	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	886	1	8988	2	N	-0-			-0-
05	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	870	1	7113	2	N	-0-			-0-
06	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	694	1	7137	2	N	-0-			-0-
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	655	1	6606	2	N	-0-			-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-			-0-
03	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-			-0-
04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-			-0-
05	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	170	1	8204	2	N	-0-			-0-
06	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	218	1	8273	2	N	-0-			-0-
*07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	375	1	6377	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	17	1	8047	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
04	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7883	-0-	-239	-0-	7883	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
03	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
04	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
05	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8373	-0-	-27	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
*07	8680	X	6310	-0-	-2370	-0-	429	1	5881	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
03	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
04	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
05	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
06	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
07	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	1	1	14150	2	N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14252	X	10161	-0-	-4091	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	12769	-0-	-2266	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	12178	-0-	-482	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11103	-0-	-398	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11217	-0-	-1143	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11406	-0-	-1366	-0-	11406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15540	X	14433	-0-	-1107	-0-	14374	2	59	9	Y	54	48	1			32
03	16647	X	15085	-0-	-1562	-0-	15011	2	74	9	Y	67	46	1			53
04	15900	X	14492	-0-	-1408	-0-	14446	2	46	9	Y	42	46	1			49
05	15965	X	15377	-0-	-588	-0-	15335	2	42	9	Y	38	47	1			40
06	DLQ G-10		14474	-0-	14474	14474	14428	2	46	9	Y	42	48	1			34
07	DLQ G-10		14492	-0-	14492	28966	14459	2	33	9	Y	30	48	1			16

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 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
02	DLQ G-10		3730	-0-	3730	11915	352	1	3372	2	Y	5	90	1			18
							6	9									
03	16264	X	4349	-0-	-11915	-0-	336	1	4010	2	Y	3					21
							3	9									
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	304	1	4354	2	Y	47					68
							52	9									
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	342	1	4294	2	Y	5	45	1			28
							6	9									
06	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	384	1	3383	2	Y	-0-					28
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	455	1	4507	2	Y	-0-					28

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

02	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
03	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
04	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
05	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
06	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
07	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

02	19992	X	18894	-0-	-1098	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	18419	-0-	-3715	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	18547	-0-	-1943	-0-	18547	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	16423	-0-	-4750	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	16503	-0-	-3747	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	14873	-0-	-6052	-0-	14873	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

02	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	405	1	11456	2	N	-0-					-0-
03	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	30	1	14581	2	N	-0-					-0-
04	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
05	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
06	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
07	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

02	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	1			N	-0-					-0-
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	1			N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	2055	1	1309	2	N	-0-					-0-
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	2123	1	4083	2	N	-0-					-0-
06	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	1775	1	589	2	N	-0-					-0-
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	1			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

02	19068	X	18656	-0-	-412	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	20630	-0-	-481	-0-	20630	2			N	-0-					-0-
04	22117	X	22117	-0-	-0-	-0-	22117	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	19053	-0-	-1593	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	18818	-0-	-1162	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	19342	-0-	-1769	-0-	19342	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

02	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	2			N	-0-					-0-
03	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	17778	2			N	-0-					-0-
04	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	16926	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
07	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	17758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					76
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					76
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					76
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					76
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

02	3920	X	3033	-0-	-887	-0-	3012	2	21	9	N	19					97
03	4247	X	3361	-0-	-886	-0-	3342	2	19	9	N	17					114
04	4110	X	780	-0-	-3330	-0-	769	2	11	9	N	10					124
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4229	2	20	9	N	18					142
06	3240	X	2341	-0-	-899	-0-	2328	2	13	9	N	12	68	1			86
07	3348	X	2359	-0-	-989	-0-	2351	2	8	9	N	7					93

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

02	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	119	1	11833	2	N	-0-					-0-
03	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
04	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
05	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10559	-0-	-1021	-0-	203	1	10356	2	N	-0-					-0-
07	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

02	8848	X	1223	-0-	-7625	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	1			N	-0-					-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	1			N	-0-					-0-
05	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	1			N	-0-					-0-
06	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	1			N	-0-					-0-
07	1364	X	1090	-0-	-274	-0-	1090	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	15708	X	14798	-0-	-910	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
03	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
04	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14588	-0-	-1811	-0-	14588	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	13118	-0-	-2842	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	13331	-0-	-3161	-0-	13331	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	479	1	4143	2	N	-0-					-0-
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	555	1	4115	2	N	-0-					-0-
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	502	1	4011	2	N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	696	1	3691	2	N	-0-					-0-
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	632	1	3711	2	N	-0-					-0-
07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	451	1	3750	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

02	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
03	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	18450	2			N	-0-					-0-
04	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
05	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
06	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
07	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	16453	2			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

02	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	101	1	10879	2	N	-0-					-0-
03	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	265	1	8176	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5915	-0-	-115	-0-	323	1	5592	2	N	-0-					-0-
05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	344	1	7910	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5687	-0-	-343	-0-	774	1	4913	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5261	-0-	-970	-0-	480	1	4781	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

02	4676	X	3998	-0-	-678	-0-	448	1	3550	2	N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	402	1	5005	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4584	-0-	-426	-0-	308	1	4276	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	262	-0-	-4760	-0-	262	1			N	-0-					-0-
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
07	5177	X	734	-0-	-4443	-0-	734	1			N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	7			6

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

02	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
03	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
04	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
05	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
06	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
07	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
04	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
05	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
06	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9622	-0-	-50	-0-	9622	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12677	X	6109	-0-	-6568	-0-	512	1	5597	2	N	-0-					-0-
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	464	1	6845	2	N	-0-					-0-
04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	280	1	7975	2	N	-0-					-0-
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	303	1	7679	2	N	-0-					-0-
06	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	276	1	7994	2	N	-0-					-0-
07	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	243	1	7573	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			N	-0-					-0-
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	1			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	1			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	1			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 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
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
03	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	8138	-0-	-4372	-0-	204	1	7934	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	7563	-0-	-5364	-0-	395	1	7168	2	N	-0-					-0-
06	12510	X	4624	-0-	-7886	-0-	425	1	4199	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	5413	-0-	-7514	-0-	362	1	5051	2	N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10024	X	9153	-0-	-871	-0-	179	1	8951	2	N	21	172	1			58
							23	9									
03	11098	X	10887	-0-	-211	-0-	235	1	10563	2	N	81					139
							89	9									
04	10740	X	9819	-0-	-921	-0-	9801	2	18	9	N	16	110	1			45
05	10602	X	10030	-0-	-572	-0-	10008	2	22	9	N	20					65
06	10530	X	9517	-0-	-1013	-0-	9442	2	75	9	N	68					133
07	10881	X	9905	-0-	-976	-0-	9893	2	12	9	N	11					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	1			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	1			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	1			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	1			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	1			N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4549	-0-	-1023	-0-	4549	2			Y	-0-					36
03	6169	X	4770	-0-	-1399	-0-	4763	2	7	9	Y	6					42
04	5970	X	3971	-0-	-1999	-0-	844	1	3123	2	Y	4					46
							4	9									
05	6169	X	4984	-0-	-1185	-0-	4980	2	4	9	Y	4					50
06	DLQ G-10		4589	-0-	4589	4589	4589	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		4725	-0-	4725	9314	4725	2			Y	-0-					50

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3739	-0-	939	5834	3725	2	14	9	Y	13					120
03	9465	X	3631	-0-	-5834	-0-	3567	2	64	9	Y	58					178
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2923	2	21	9	Y	19					197
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3515	2	13	9	Y	12					209
06	DLQ G-10		3893	-0-	3893	3893	3891	2	2	9	Y	2					211
*07	7851	X	3958	-0-	-3893	-0-	33	1	3925	2	Y	-0-	183	1			25

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
02	1484	N	1174	-0-	-310	-0-	806	1	361	2	Y	6					65
							7	9									
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	892	1	1325	2	Y	5					70
							6	9									
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2730	2	1	9	Y	1					71
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2504	2	8	9	Y	7					78
06	DLQ G-10		2477	-0-	2477	2477	2427	2	50	9	Y	45					123
07	DLQ G-10		2515	-0-	2515	4992	2515	2			Y	-0-					123

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
02	6132	X	4894	-0-	-1238	-0-	4887	2	7	9	Y	6					39
03	6789	X	5788	-0-	-1001	-0-	5779	2	9	9	Y	8	44	1			3
04	6570	X	5602	-0-	-968	-0-	5599	2	3	9	Y	3					6
05	5704	X	5651	-0-	-53	-0-	5647	2	4	9	Y	4					10
06	DLQ G-10		5225	-0-	5225	5225	5224	2	1	9	Y	1					11
07	DLQ G-10		5291	-0-	5291	10516	5288	2	3	9	Y	3					14

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
02	8624	X	7960	-0-	-664	-0-	7949	2	11	9	Y	10					60
03	9548	X	7860	-0-	-1688	-0-	7852	2	8	9	Y	7					67
04	9240	X	7503	-0-	-1737	-0-	7503	2			Y	-0-					67
05	9548	X	6673	-0-	-2875	-0-	888	1	5785	2	Y	-0-					67
06	DLQ G-10		5916	-0-	5916	5916	862	1	5054	2	Y	-0-					67
07	DLQ G-10		6095	-0-	6095	12011	856	1	5239	2	Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	1			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

02	5096	X	4754	-0-	-342	-0-	4741	2	13	9	N	12					102
03	5239	X	5233	-0-	-6	-0-	5207	2	26	9	N	24					126
04	5070	X	5016	-0-	-54	-0-	4992	2	24	9	N	22	84	1			64
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5722	2	21	9	N	19					83
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5648	2	14	9	N	13					96
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5483	2	13	9	N	12					108

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	1089	1	4010	2	N	16					121
							18	9									
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	1203	1	4243	2	N	14					135
							15	9									
04	5040	X	4629	-0-	-411	-0-	1164	1	3442	2	N	21	110	1			46
							23	9									
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	1206	1	4318	2	N	21					67
							23	9									
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	1161	1	4226	2	N	13					80
							14	9									
*07	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	1206	1	4377	2	N	12					92
							13	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					57
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					57
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					57
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					57
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					57
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5320	X	5289	-0-		-31	-0-	266	1	5014	2	N	8					94
								9	9									
03	5704	X	5191	-0-		-513	-0-	296	1	4875	2	N	18					112
								20	9									
04	5520	X	5479	-0-		-41	-0-	288	1	5182	2	N	8	61	1			59
								9	9									
05	5859	X	5247	-0-		-612	-0-	297	1	4938	2	N	11					70
								12	9									
06	5670	X	4702	-0-		-968	-0-	270	1	4425	2	N	6					76
								7	9									
*07	5859	X	4964	-0-		-895	-0-	293	1	4667	2	N	4					80
								4	9									

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5044	X	5044	-0-		-0-	-0-	769	1	4241	2	N	31	82	1			47
								34	9									
03	6813	X	6813	-0-		-0-	-0-	849	1	5922	2	N	38					85
								42	9									
04	6928	X	6928	-0-		-0-	-0-	834	1	6068	2	N	24					109
								26	9									
05	5473	X	5473	-0-		-0-	-0-	862	1	4583	2	N	25	111	1			23
								28	9									
06	6252	X	6252	-0-		-0-	-0-	834	1	5398	2	N	18					41
								20	9									
07	6111	X	6111	-0-		-0-	-0-	856	1	5243	2	N	11					52
								12	9									

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-		-12	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	3000	N	3637	-0-		637	637	772	1	2865	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	5774	-0-		2674	3311	829	1	4945	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

02	19712	X	18299	-0-	-1413	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
03	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	23606	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	20437	-0-	-293	-0-	20437	2			N	-0-					-0-
05	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	22918	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	22283	-0-	-547	-0-	22283	2			N	-0-					-0-
07	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	25109	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					57
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					57
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					57
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					57
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					57
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					57

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 290071 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JANICE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 291060 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7448 - 8344

02	DLQ G-10		427	-0-	427	1336	420	2	7	9	Y	6					49
03	1833	N	497	-0-	-1336	-0-	486	2	11	9	Y	10					59
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	Y	8					67
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	504	2	10	9	Y	9	69	1			7
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	382	2	10	9	Y	9					16
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	385	2	8	9	Y	7					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291541 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7820 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	38248	X	34096	-0-	-4152	-0-	34096	2			N	-0-			-0-
03	41168	X	37486	-0-	-3682	-0-	37486	2			N	-0-			-0-
04	39330	X	35158	-0-	-4172	-0-	35158	2			N	-0-			-0-
05	40641	X	36319	-0-	-4322	-0-	36319	2			N	-0-			-0-
06	36540	X	34082	-0-	-2458	-0-	34082	2			N	-0-			-0-
07	37758	X	34728	-0-	-3030	-0-	34728	2			N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291542 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7875 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28812	X	25347	-0-	-3465	-0-	141	1	25206	2	N	-0-			-0-
03	30907	X	29459	-0-	-1448	-0-	29459	2			N	-0-			-0-
04	29910	X	26351	-0-	-3559	-0-	388	1	25963	2	N	-0-			-0-
05	30907	X	30157	-0-	-750	-0-	423	1	29734	2	N	-0-			-0-
06	28500	X	27837	-0-	-663	-0-	27837	2			N	-0-			-0-
07	29450	X	28237	-0-	-1213	-0-	434	1	27803	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 4H RRCID -> 291576 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7630 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	35560	X	32448	-0-	-3112	-0-	32448	2			N	-0-			-0-
03	37882	X	35864	-0-	-2018	-0-	35864	2			N	-0-			-0-
04	36660	X	33936	-0-	-2724	-0-	33936	2			N	-0-			-0-
05	37851	X	33503	-0-	-4348	-0-	33503	2			N	-0-			-0-
06	34770	X	31971	-0-	-2799	-0-	31971	2			N	-0-			-0-
07	35929	X	33185	-0-	-2744	-0-	33185	2			N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 13H RRCID -> 291581 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 9210 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	1			N	-0-			-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	1			N	-0-			-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	1			N	-0-			-0-
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	1			N	-0-			-0-
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	1			N	-0-			-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	1			N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 12H RRCID -> 291582 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 8688 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	25452	X	10598	-0-	-14854	-0-	707	1	9891	2	N	-0-			-0-
03	29481	X	16351	-0-	-13130	-0-	394	1	15957	2	N	-0-			-0-
04	28530	X	12861	-0-	-15669	-0-	578	1	12283	2	N	-0-			-0-
05	29481	X	9662	-0-	-19819	-0-	890	1	8772	2	N	-0-			-0-
06	18120	X	10786	-0-	-7334	-0-	945	1	9841	2	N	-0-			-0-
07	25924	X	25924	-0-	-0-	-0-	297	1	25627	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291586 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7977 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	32900	X	29404	-0-	-3496	-0-	29404	2			N	-0-			-0-
03	36363	X	32898	-0-	-3465	-0-	32898	2			N	-0-			-0-
04	33900	X	31747	-0-	-2153	-0-	31747	2			N	-0-			-0-
05	34875	X	33113	-0-	-1762	-0-	33113	2			N	-0-			-0-
06	33270	X	31631	-0-	-1639	-0-	31631	2			N	-0-			-0-
07	32891	X	31571	-0-	-1320	-0-	31571	2			N	-0-			-0-

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
02	26329	X	26329	-0-	-0-	-0-	200	1	26129	2	N	-0-			-0-
03	28109	X	28109	-0-	-0-	-0-	28109	2			N	-0-			-0-
04	25739	X	25739	-0-	-0-	-0-	671	1	25068	2	N	-0-			-0-
05	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	467	1	29897	2	N	-0-			-0-
06	29491	X	29491	-0-	-0-	-0-	29491	2			N	-0-			-0-
07	28943	X	28943	-0-	-0-	-0-	439	1	28504	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 #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29932	X	22784	-0-	-7148	-0-	1106	1	21678	2	N	-0-					-0-
03	32550	X	31998	-0-	-552	-0-	31998	2			N	-0-					-0-
04	31500	X	29531	-0-	-1969	-0-	195	1	29336	2	N	-0-					-0-
05	32364	X	30726	-0-	-1638	-0-	326	1	30400	2	N	-0-					-0-
06	30960	X	28862	-0-	-2098	-0-	28862	2			N	-0-					-0-
07	31992	X	30912	-0-	-1080	-0-	392	1	30520	2	N	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 292276 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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. (I) GAS 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	13664	X	13166	-0-	-498	-0-	102	1	12977	2	Y	79	122	1			79
							87	9									
03	14756	X	14102	-0-	-654	-0-	324	1	13665	2	Y	103	63	1			119
							113	9									
04	13860	X	13103	-0-	-757	-0-	505	1	12531	2	Y	61	62	1			118
							67	9									
05	14570	X	12876	-0-	-1694	-0-	133	1	12655	2	Y	80	124	1			74
							88	9									
06	DLQ G-10		8371	-0-	8371	8371	102	1	8212	2	Y	52	91	1			35
							57	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8371					Y	37	32	1			40

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH D WELL #: 6H RRCID -> 292492 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8870 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14532	X	14096	-0-	-436	-0-	19	1	13990	2	Y	79	122	1			79
							87	9									
03	16213	X	15182	-0-	-1031	-0-	15069	2	113	9	Y	103	63	1			119
04	15930	X	14875	-0-	-1055	-0-	14808	2	67	9	Y	61	62	1			118
05	16461	X	14789	-0-	-1672	-0-	14701	2	88	9	Y	80	124	1			74
06	DLQ G-10		14194	-0-	14194	14194	14137	2	57	9	Y	52	91	1			35
07	DLQ G-10		4459	-0-	4459	18653	740	1	3678	2	Y	37	32	1			40
							41	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. (I) GAS 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	14784	X	13367	-0-	-1417	-0-	845	1	12435	2	Y	79	122	1			79
							87	9									
03	15748	X	14639	-0-	-1109	-0-	818	1	13708	2	Y	103	63	1			119
							113	9									
04	14970	X	14100	-0-	-870	-0-	706	1	13327	2	Y	61	62	1			118
							67	9									
05	15066	X	13830	-0-	-1236	-0-	215	1	13527	2	Y	80	124	1			74
							88	9									
06	DLQ G-10		9231	-0-	9231	9231	132	1	9042	2	Y	52	91	1			35
							57	9									
07	DLQ G-10		42	-0-	42	9273	1	1	41	9	Y	37	32	1			40

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH C WELL #: 5H RRCID -> 292512 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9180 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9044	X	8411	-0-	-633	-0-	1480	1	6844	2	Y	79	122	1			79
							87	9									
03	10013	X	8941	-0-	-1072	-0-	1498	1	7330	2	Y	103	63	1			119
							113	9									
04	9690	X	7580	-0-	-2110	-0-	1406	1	6107	2	Y	61	62	1			118
							67	9									
05	9393	X	8252	-0-	-1141	-0-	620	1	7544	2	Y	80	124	1			74
							88	9									
06	DLQ G-10		8715	-0-	8715	8715	589	1	8069	2	Y	52	91	1			35
							57	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8715					Y	37	32	1			40

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. (I) GAS 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	13412	X	13030	-0-	-382	-0-	1989	1	10954	2	Y	79	122	1			79
							87	9									
03	14787	X	14518	-0-	-269	-0-	2072	1	12333	2	Y	103	63	1			119
							113	9									
04	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	1956	1	11726	2	Y	61	62	1			118
							67	9									
05	14415	X	12904	-0-	-1511	-0-	650	1	12166	2	Y	80	124	1			74
							88	9									
06	DLQ G-10		12405	-0-	12405	12405	704	1	11644	2	Y	52	91	1			35
							57	9									
07	DLQ G-10		13497	-0-	13497	25902	825	1	12631	2	Y	37	32	1			40
							41	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH E WELL #: 7H RRCID -> 292537 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9030 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15400	X	13588	-0-	-1812	-0-	152	1	13349	2	Y	79	122	1			79
							87	9									
03	16771	X	15170	-0-	-1601	-0-	366	1	14691	2	Y	103	63	1			119
							113	9									
04	16230	X	14389	-0-	-1841	-0-	311	1	14011	2	Y	61	62	1			118
							67	9									
05	16430	X	14617	-0-	-1813	-0-	75	1	14454	2	Y	80	124	1			74
							88	9									
06	DLQ G-10		13903	-0-	13903	13903	80	1	13766	2	Y	52	91	1			35
							57	9									
07	DLQ G-10		18174	-0-	18174	32077	122	1	18011	2	Y	37	32	1			40
							41	9									

MOHON WELL #: 4H RRCID -> 292666 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8700 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14980	X	14626	-0-	-354	-0-	14618	2	8	9	Y	7					71
03	16523	X	16087	-0-	-436	-0-	16078	2	9	9	Y	8					79
04	15690	X	15458	-0-	-232	-0-	15451	2	7	9	Y	6					85
05	16182	X	15861	-0-	-321	-0-	15849	2	12	9	Y	11	79	1			17
06	DLQ G-10		15641	-0-	15641	15641	15634	2	7	9	Y	6					23
07	DLQ G-10		16438	-0-	16438	32079	16431	2	7	9	Y	6					29

BLANTON LEWIS 'G' WELL #: 7H RRCID -> 293779 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9000 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		13799	-0-	13799	46581	1114	1	12546	2	Y	126	113	1			90
							139	9									
03	60228	X	13647	-0-	-46581	-0-	586	1	12958	2	Y	94	112	1			72
							103	9									
04	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	121	1	17573	2	Y	85	57	1			100
							94	9									
05	28122	X	28122	-0-	-0-	-0-	41	1	27968	2	Y	103	170	1			33
							113	9									
06	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	36	1	28794	2	Y	83	57	1			59
							91	9									
*07	28885	X	28885	-0-	-0-	-0-	40	1	28738	2	Y	97	107	1			49
							107	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. (I) GAS 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	DLQ G-10		8354	-0-	8354	25233	1036	1	7318	2	Y	-0-					-0-
03	33493	X	8260	-0-	-25233	-0-	582	1	7678	2	Y	-0-					-0-
04	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	126	1	9178	2	Y	-0-					-0-
05	10137	X	6665	-0-	-3472	-0-	153	1	6512	2	Y	-0-					-0-
06	9810	X	5933	-0-	-3877	-0-	155	1	5778	2	Y	-0-					-0-
07	9610	X	5348	-0-	-4262	-0-	158	1	5190	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
02	26852	X	26560	-0-	-292	-0-	26560	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	28605	-0-	-752	-0-	28605	2			N	-0-					-0-
04	28227	X	28227	-0-	-0-	-0-	28227	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	28549	-0-	-870	-0-	28549	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	24605	-0-	-3865	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	24647	-0-	-4772	-0-	24647	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
02	29222	X	29222	-0-	-0-	-0-	29222	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	31147	-0-	-1093	-0-	31147	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	30155	-0-	-1045	-0-	30155	2			N	-0-					-0-
05	32364	X	29973	-0-	-2391	-0-	29973	2			N	-0-					-0-
06	31320	X	28282	-0-	-3038	-0-	28282	2			N	-0-					-0-
07	32364	X	29078	-0-	-3286	-0-	29078	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
02	37184	X	36090	-0-	-1094	-0-	36090	2			N	-0-					-0-
03	40765	X	39272	-0-	-1493	-0-	39272	2			N	-0-					-0-
04	39240	X	38872	-0-	-368	-0-	38872	2			N	-0-					-0-
05	40395	X	40395	-0-	-0-	-0-	40395	2			N	-0-					-0-
06	38670	X	37100	-0-	-1570	-0-	37100	2			N	-0-					-0-
07	40176	X	36953	-0-	-3223	-0-	36953	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
02	25172	X	15840	-0-	-9332	-0-	192	1	15648	2	N	-0-					-0-
03	26133	X	19289	-0-	-6844	-0-	764	1	18525	2	N	-0-					-0-
04	25290	X	9131	-0-	-16159	-0-	660	1	8471	2	N	-0-					-0-
05	26133	X	767	-0-	-25366	-0-	767	1			N	-0-					-0-
06	24030	X	9426	-0-	-14604	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	16590	-0-	-2692	-0-	16590	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
02	DLQ G-10		26727	-0-	26727	84700	26588	2	139	9	Y	126	113	1			90
03	114011	X	29311	-0-	-84700	-0-	29208	2	103	9	Y	94	112	1			72
04	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	27563	2	94	9	Y	85	57	1			100
05	29605	X	28369	-0-	-1236	-0-	28256	2	113	9	Y	103	170	1			33
06	28650	X	26324	-0-	-2326	-0-	26233	2	91	9	Y	83	57	1			59
07	29605	X	15749	-0-	-13856	-0-	74	1	15568	2	Y	97	107	1			49
							107	9									

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
02	DLQ G-10		1238	-0-	1238	4013	1099	1	139	9	Y	126	113	1			90
03	3100	N	888	-0-	-2212	1801	610	1	175	2	Y	94	112	1			72
							103	9									
04	2008	N	207	-0-	-1801	-0-	113	1	94	9	Y	85	57	1			100
05	1364	N	315	-0-	-1049	-0-	151	1	51	2	Y	103	170	1			33
							113	9									
06	870	N	290	-0-	-580	-0-	153	1	46	2	Y	83	57	1			59
							91	9									
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	24	1	9	2	Y	97	107	1			49
							107	9									

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
02	DLQ G-10		1550	-0-	1550	3966	1126	1	285	2	Y	126	113	1			90
							139	9									
03	3100	N	1678	-0-	-1422	2544	604	1	971	2	Y	94	112	1			72
							103	9									
04	2826	N	282	-0-	-2544	-0-	140	1	48	2	Y	85	57	1			100
							94	9									
05	1705	N	321	-0-	-1384	-0-	153	1	55	2	Y	103	170	1			33
							113	9									
06	1620	N	273	-0-	-1347	-0-	159	1	23	2	Y	83	57	1			59
							91	9									
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	156	1	107	9	Y	97	107	1			49

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
02	DLQ G-10		22241	-0-	22241	73066	138	1	21964	2	Y	126	113	1			90
							139	9									
03	93290	X	20224	-0-	-73066	-0-	171	1	19950	2	Y	94	112	1			72
							103	9									
04	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	47	1	19452	2	Y	85	57	1			100
							94	9									
05	26288	X	20229	-0-	-6059	-0-	66	1	20050	2	Y	103	170	1			33
							113	9									
06	23820	X	20014	-0-	-3806	-0-	40	1	19883	2	Y	83	57	1			59
							91	9									
07	24614	X	3103	-0-	-21511	-0-	5	1	2991	2	Y	97	107	1			49
							107	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
02	DLQ G-10		33677	-0-	33677	104631	33538	2	139	9	Y	126	113	1			90
03	141626	X	36995	-0-	-104631	-0-	36892	2	103	9	Y	94	112	1			72
04	34283	X	34283	-0-	-0-	-0-	34189	2	94	9	Y	85	57	1			100
05	37293	X	32900	-0-	-4393	-0-	32787	2	113	9	Y	103	170	1			33
06	36090	X	31003	-0-	-5087	-0-	30912	2	91	9	Y	83	57	1			59
07	37293	X	30901	-0-	-6392	-0-	30794	2	107	9	Y	97	107	1			49

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
02	26628	X	26269	-0-	-359	-0-	26269	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	28024	-0-	-1457	-0-	28024	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	27012	-0-	-1488	-0-	27012	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	27091	-0-	-2359	-0-	27091	2			N	-0-					-0-
06	28140	X	25881	-0-	-2259	-0-	25881	2			N	-0-					-0-
07	29078	X	26433	-0-	-2645	-0-	26433	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
02	30940	X	28034	-0-	-2906	-0-	28034	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	31270	-0-	-1869	-0-	31270	2			N	-0-					-0-
04	32070	X	29998	-0-	-2072	-0-	29998	2			N	-0-					-0-
05	33139	X	29014	-0-	-4125	-0-	29014	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	27604	-0-	-2666	-0-	27604	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	27940	-0-	-3339	-0-	27940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	18648	X	9864	-0-	-8784	-0-	202	1	9662	2	N	-0-					-0-
03	18011	X	16083	-0-	-1928	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15341	-0-	-2089	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	12549	-0-	-5462	-0-	71	1	12478	2	N	-0-					-0-
06	15570	X	7937	-0-	-7633	-0-	304	1	7633	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	15539	-0-	-550	-0-	15539	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'C' WELL #: 4H RRCID -> 293888 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8353 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20412	X	17571	-0-	-2841	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	19134	-0-	-923	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	18047	-0-	-1363	-0-	18047	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	18180	-0-	-1753	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	17706	-0-	-1134	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	17885	-0-	-1583	-0-	17885	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
02	21364	X	19226	-0-	-2138	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
03	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	19176	-0-	-534	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	19602	-0-	-1695	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	20532	-0-	-78	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19228	-0-	-2069	-0-	19	1	19209	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
02	3752	X	1299	-0-	-2453	-0-	1299	1			N	-0-					-0-
03	4154	X	2281	-0-	-1873	-0-	1706	1	575	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	1921	-0-	-2099	-0-	1583	1	338	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	1408	-0-	-18	-0-	1408	1			N	-0-					-0-
06	2220	X	1386	-0-	-834	-0-	1386	1			N	-0-					-0-
07	2294	X	1751	-0-	-543	-0-	1751	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
02	DLQ G-10		29484	-0-	29484	93339	29345	2	139	9	Y	126	113	1			90
03	123800	X	30461	-0-	-93339	-0-	30358	2	103	9	Y	94	112	1			72
04	29747	X	29747	-0-	-0-	-0-	29653	2	94	9	Y	85	57	1			100
05	32581	X	30608	-0-	-1973	-0-	30495	2	113	9	Y	103	170	1			33
06	31530	X	29596	-0-	-1934	-0-	29505	2	91	9	Y	83	57	1			59
*07	32581	X	25761	-0-	-6820	-0-	108	1	25546	2	Y	97	107	1			49
							107	9									

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
02	18564	X	13420	-0-	-5144	-0-	1932	1	11302	2	Y	169	152	1			95
							186	9									
03	20553	X	4784	-0-	-15769	-0-	1071	1	3606	2	Y	97	148	1			44
							107	9									
04	25395	X	25395	-0-	-0-	-0-	753	1	24482	2	Y	145	152	1			37
							160	9									
05	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	508	1	23725	2	Y	155	149	1			43
							171	9									
06	DLQ G-10		27328	-0-	27328	27328	474	1	26713	2	Y	128	77	1			94
							141	9									
07	DLQ G-10		24099	-0-	24099	51427	575	1	23423	2	Y	92	151	1			35
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	33936	X	33514	-0-	-422	-0-	33328	2	186	9	Y	169	152	1			95
03	37572	X	33663	-0-	-3909	-0-	33556	2	107	9	Y	97	148	1			44
04	36360	X	32640	-0-	-3720	-0-	32480	2	160	9	Y	145	152	1			37
05	37355	X	36417	-0-	-938	-0-	36246	2	171	9	Y	155	149	1			43
06	DLQ G-10		36213	-0-	36213	36213	36072	2	141	9	Y	128	77	1			94
07	DLQ G-10		37993	-0-	37993	74206	37892	2	101	9	Y	92	151	1			35

ANNA LEE 'D' WELL #: 4H RRCID -> 295163 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8707 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRANDALL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 295176 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8924 - 17650

02	49280	X	45882	-0-	-3398	-0-	45696	2	186	9	Y	169	152	1			95
03	50964	X	49822	-0-	-1142	-0-	49715	2	107	9	Y	97	148	1			44
04	49320	X	43862	-0-	-5458	-0-	43702	2	160	9	Y	145	152	1			37
05	50809	X	46128	-0-	-4681	-0-	45957	2	171	9	Y	155	149	1			43
06	DLQ G-10		46056	-0-	46056	46056	45915	2	141	9	Y	128	77	1			94
07	DLQ G-10		48772	-0-	48772	94828	48671	2	101	9	Y	92	151	1			35

CRANDALL RANCH E WELL #: 5H RRCID -> 295184 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9280 - 20136

02	3276	X	2501	-0-	-775	-0-	2315	1	186	9	Y	169	152	1			95
03	3782	X	1176	-0-	-2606	-0-	1069	1	107	9	Y	97	148	1			44
04	3660	X	1618	-0-	-2042	-0-	1458	1	160	9	Y	145	152	1			37
05	3782	X	1940	-0-	-1842	-0-	1769	1	171	9	Y	155	149	1			43
06	DLQ G-10		1875	-0-	1875	1875	1734	1	141	9	Y	128	77	1			94
07	DLQ G-10		1819	-0-	1819	3694	1718	1	101	9	Y	92	151	1			35

ANNA LEE 'A' WELL #: 1H RRCID -> 295237 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANNA LEE 'B' WELL #: 2H RRCID -> 295238 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANNA LEE 'C' WELL #: 3H RRCID -> 295239 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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
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
02	25508	X	24189	-0-	-1319	-0-	24003	2	186	9	Y	169	152	1			95
03	28148	X	27121	-0-	-1027	-0-	27014	2	107	9	Y	97	148	1			44
04	26760	X	25269	-0-	-1491	-0-	25109	2	160	9	Y	145	152	1			37
05	27652	X	25182	-0-	-2470	-0-	25011	2	171	9	Y	155	149	1			43
06	DLQ G-10		23285	-0-	23285	23285	23144	2	141	9	Y	128	77	1			94
07	DLQ G-10		24352	-0-	24352	47637	24251	2	101	9	Y	92	151	1			35

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 295367 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7860 - 10203

02	5180	X	4156	-0-	-1024	-0-	761	1 7	3388	2 9	N	6					55
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	862	1 9	4650	2 9	N	8					63
04	5190	X	4817	-0-	-373	-0-	834	1 8	3975	2 9	N	7					70
05	5363	X	5154	-0-	-209	-0-	862	1 9	4283	2 9	N	8					78
06	5340	X	4791	-0-	-549	-0-	834	1 2	3955	2 9	N	2	57	1			23
07	5518	X	4831	-0-	-687	-0-	859	1	3972	2	N	-0-					23

DURHAM WELL #: 1 H RRCID -> 295402 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8635 - 9913

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 295421 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8505 - 11558

02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	212	1 7	2886	2 9	N	6					45
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	236	1 11	3153	2 9	N	10					55
04	2370	X	2097	-0-	-273	-0-	228	1 6	1863	2 9	N	5					60
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	234	1 6	3178	2 9	N	5					65
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	227	1 9	2858	2 9	N	8					73
*07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	235	1 9	2959	2 9	N	8					81

SKINNER-FLETCHER B WELL #: 2H RRCID -> 296384 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9149 - 15095

02	28224	X	25747	-0-	-2477	-0-	25497	2	250	9	N	227	264	1			185
03	30659	X	30037	-0-	-622	-0-	29721	2	316	9	N	287	358	1			114
04	29730	X	27580	-0-	-2150	-0-	27329	2	251	9	N	228	192	1			150
05	30721	X	28067	-0-	-2654	-0-	27802	2	265	9	N	241	333	1			58
06	29730	X	26505	-0-	-3225	-0-	26300	2	205	9	N	186	172	1			72
07	30039	X	26785	-0-	-3254	-0-	26599	2	186	9	N	169	193	1			48

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
02	7168	X	6436	-0-	-732	-0-	6390	2	46	9	N	42					134
03	7905	X	7290	-0-	-615	-0-	7206	2	84	9	N	76	157	1			53
04	7650	X	6548	-0-	-1102	-0-	6452	2	96	9	N	87					140
05	7502	X	6778	-0-	-724	-0-	6628	2	150	9	N	136	167	1			109
06	7050	X	6602	-0-	-448	-0-	6525	2	77	9	N	70	35	1			144
07	7285	X	6743	-0-	-542	-0-	6670	2	73	9	N	66	150	1			60

SKINNER-FLETCHER D WELL #: 4H RRCID -> 296388 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9255 - 15452

02	29932	X	27625	-0-	-2307	-0-	27501	2	124	9	N	113	145	1			97
03	32767	X	24955	-0-	-7812	-0-	24857	2	98	9	N	89	124	1			62
04	31710	X	26248	-0-	-5462	-0-	26153	2	95	9	N	86	46	1			102
05	31248	X	27139	-0-	-4109	-0-	27031	2	108	9	N	98	56	1			144
06	29790	X	25918	-0-	-3872	-0-	25887	2	31	9	N	28	140	1			32
07	30597	X	26562	-0-	-4035	-0-	26494	2	68	9	N	62					94

SKINNER-FLETCHER F WELL #: 6H RRCID -> 296389 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9194 - 16213

02	34020	X	19876	-0-	-14144	-0-	19721	2	155	9	N	141	123	1			78
03	37665	X	18011	-0-	-19654	-0-	17941	2	70	9	N	64	55	1			87
04	33930	X	31530	-0-	-2400	-0-	31301	2	229	9	N	208	98	1			197
05	34410	X	33112	-0-	-1298	-0-	32911	2	201	9	N	183	173	1			207
06	32940	X	32159	-0-	-781	-0-	31969	2	190	9	N	173	342	1			38
07	32581	X	31699	-0-	-882	-0-	31533	2	166	9	N	151	164	1			25

RHOADS WELL #: 1H RRCID -> 296971 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7612 - 9723

02	2296	N	1240	-0-	-1056	-0-	213	1	1027	2	N	-0-					37
03	1829	N	1242	-0-	-587	-0-	1242	2			N	-0-					37
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					37
05	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	1102	2			N	-0-					37
06	1200	N	964	-0-	-236	-0-	964	2			N	-0-					37
07	1209	N	915	-0-	-294	-0-	915	2			N	-0-					37

SKINNER-FLETCHER A WELL #: 1H RRCID -> 297215 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9367 - 15512

02	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					110
03	28768	X	26730	-0-	-2038	-0-	26565	2	165	9	N	150	166	1			94
04	27060	X	25793	-0-	-1267	-0-	25569	2	224	9	N	204	169	1			129
05	26325	X	26325	-0-	-0-	-0-	26308	2	17	9	N	15	120	1			24
06	25860	X	25305	-0-	-555	-0-	25236	2	69	9	N	63					87
07	26722	X	26422	-0-	-300	-0-	26398	2	24	9	N	22					109

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 300867 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7994 - 8680

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2026

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
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	211	1	3698	3	N	10					84
							11	9									
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	220	1	3634	3	N	6					90
							8	4	7	9							
04	4080	X	2921	-0-	-1159	-0-	205	1	2698	3	N	9					99
							8	4	10	9							
05	4216	X	2947	-0-	-1269	-0-	118	1	2819	3	N	2	60	1			41
							8	4	2	9							
06	4080	X	1986	-0-	-2094	-0-	136	1	1842	3	N	-0-					41
							8	4									
07	4216	X	1190	-0-	-3026	-0-	265	1	915	3	N	2					43
							8	4	2	9							

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3189	-0-	-227	-0-	93	1	3085	3	N	10					53
							11	9									
03	3782	X	2723	-0-	-1059	-0-	67	1	2636	3	N	14					67
							5	4	15	9							
04	3660	X	3383	-0-	-277	-0-	64	1	3285	3	N	24					91
							8	4	26	9							
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	68	1	4026	3	N	5					96
							5	4	6	9							
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	61	1	3995	3	N	14					110
							6	4	15	9							
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	48	1	4225	3	N	13					123
							5	4	14	9							

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 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
02	3276	X	2859	-0-	-417	-0-	257	1	2588	3	N	13	1	8			59
							14	9									
03	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	333	1	3272	3	N	13					72
							5	4	14	9							
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	331	1	3157	3	N	12					84
							5	4	13	9							
05	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	434	1	2496	3	N	6					90
							5	4	7	9							
06	3510	X	2838	-0-	-672	-0-	403	1	2417	3	N	12					102
							5	4	13	9							
07	3627	X	3195	-0-	-432	-0-	307	1	2871	3	N	11					113
							5	4	12	9							

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	125	1	4006	3	N	7	4	8			49
							8	9									
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	125	1	4889	3	N	7	1	8			55
							8	9									
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	119	1	4839	3	N	27	1	8			81
							1	4	30	9							
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	472	1	4697	3	N	12	81	1	1	8	11
							13	9									
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	473	1	4502	3	N	17	1	8			27
							19	9									
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	325	1	4833	3	N	17	1	8			43
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2576	-0-	-56	-0-	135	1	2433	3	N	7	2	8			60
							8	9									
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	140	1	4059	3	N	23	1	8			82
							25	9									
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	136	1	3581	3	N	36	1	8			117
							3	4	40	9							
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	478	1	3346	3	N	1	1	8			117
							1	9									
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	393	1	4745	3	N	1	1	8			117
							1	9									
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	267	1	5533	3	N	7	1	8			123
							8	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	160	1	2492	3	N	19	8	8			78
							13	4	21	9							
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	169	1	2654	3	N	12	2	8			88
							14	4	13	9							
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	163	1	2671	3	N	31	2	8			117
							14	4	34	9							
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	653	1	1888	3	N	6	94	1	2	8	27
							14	4	7	9							
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	676	1	1862	3	N	7	1	8			33
							14	4	8	9							
07	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	516	1	1468	3	N	7	4	8			36
							14	4	8	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	130	1	5350	3	N	27	2	8			145
							30	9									
03	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	116	1	6024	3	N	26	1	8			170
							29	9									
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	112	1	5749	3	N	21	1	8			190
							23	9									
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	440	1	5398	3	N	12	101	1	1	8	100
							13	9									
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	440	1	4460	3	N	6					106
							7	9									
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	301	1	4480	3	N	12	1	8			117
							13	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	199	1	3153	3	N	6	1	8			57
							3	4	7	9							
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	213	1	3251	3	N	7					64
							3	4	8	9							
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	147	1	3454	3	N	9	1	8			72
							3	4	10	9							
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	249	1	3764	3	N	8	1	8			79
							3	4	9	9							
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	283	1	3079	3	N	6					85
							3	4	7	9							
07	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	297	1	2957	3	N	5					90
							3	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					80
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					80
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					80
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					80
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	573	1	758	3	N	13	1	8			92
							1	4	14	9							
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	602	1	991	3	N	13					105
							1	4	14	9							

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	1	4	N	1					79
							1	9									
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2889	3	8	4	N	48	3	8			124
							53	9									

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	8	1	3	4	N	-0-					40
03	558	N	132	-0-	-426	-0-	129	1	3	4	N	-0-					40
04	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	4			N	-0-					40
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	185	1	3	4	N	2	2	8			40
							2	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	341	1	1042	3	N	4	4	8			40
							4	4	4	9							
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	448	1	2053	3	N	2	2	8			40
							6	4	2	9							

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	498	1	965	3	N	18	8	8			30
							1	4	20	9							
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	480	1	693	3	N	4					34
							4	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	387	1	590	3	N	15	7	8			42
							1	4	17	9							
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	366	1	1339	3	N	11	4	8			49
							12	9									
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	199	1	1987	3	N	13	2	8			60
							1	4	14	9							
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	253	1	2499	3	N	1	1	8			60
							1	9									

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	250	1	1864	3	N	17					151
							1	4	19	9							
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	285	1	2135	3	N	7					158
							8	9									
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	279	1	2092	3	N	27	168	1	1	8	16
							1	4	30	9							
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	297	1	2131	3	N	18					34
							1	4	20	9							
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	295	1	1893	3	N	14					48
							1	4	15	9							
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	243	1	1796	3	N	38					86
							4	4	42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

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
02	2436	N	2236	-0-		-200	-0-	310	1	1911	3	N	13					82
								1	4	14	9							
03	2697	N	2639	-0-		-58	-0-	335	1	2283	3	N	17					99
								2	4	19	9							
04	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-	321	1	2138	3	N	24	1	8			122
								2	4	26	9							
05	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	323	1	2228	3	N	18	1	8			139
								1	4	20	9							
06	2550	N	2452	-0-		-98	-0-	305	1	2133	3	N	12	1	8			150
								1	4	13	9							
07	2573	N	2445	-0-		-128	-0-	377	1	2042	3	N	22	1	8			171
								2	4	24	9							

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

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
02	1377	N	1377	-0-		-0-	-0-	317	1	1027	3	N	28	1	8			41
								2	4	31	9							
03	1519	N	1073	-0-		-446	-0-	386	1	661	3	N	23					64
								1	4	25	9							
04	1590	N	855	-0-		-735	-0-	400	1	441	3	N	12	1	8			75
								1	4	13	9							
05	1519	N	671	-0-		-848	-0-	411	1	235	3	N	23	1	8			97
								25	9									
06	1050	N	446	-0-		-604	-0-	424	1	1	4	N	19	2	8			114
								21	9									
07	899	N	482	-0-		-417	-0-	446	1	3	4	N	30	3	8			141
								33	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					143

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

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
02	4620	X	2682	-0-		-1938	-0-	37	1	2635	3	N	8					82
								1	4	9	9							
03	5115	X	763	-0-		-4352	-0-	1	1	762	3	N	-0-					82
04	4800	X	834	-0-		-3966	-0-	834	3			N	-0-					82
05	4867	X	813	-0-		-4054	-0-	813	3			N	-0-					82
06	4710	X	787	-0-		-3923	-0-	787	3			N	-0-					82
07	2976	X	794	-0-		-2182	-0-	774	3	1	4	N	17	81	1			18
								19	9									

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

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
02	5740	X	5626	-0-		-114	-0-	5618	3	8	9	N	7					58
03	6355	X	6208	-0-		-147	-0-	6202	3	6	9	N	5					63
04	6150	X	6027	-0-		-123	-0-	6024	3	3	9	N	3					66
05	6355	X	6265	-0-		-90	-0-	6252	3	1	4	N	11	1	8			76
								12	9									
06	6120	X	6011	-0-		-109	-0-	6005	3	6	9	N	5					81
07	6231	X	5889	-0-		-342	-0-	5863	3	2	4	N	22	103	1			-0-
								24	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3162	X	3162	-0-		-0-		-0-	136	1	3022	3	N	4					57
									4	9									
03	4717	X	4717	-0-		-0-		-0-	13	1	4695	3	N	7					64
									1	4	8	9							
04	3990	X	3990	-0-		-0-		-0-	3986	3	1	4	N	3					67
									3	9									
05	4380	X	4380	-0-		-0-		-0-	4378	3	2	9	N	2					69
06	4726	X	4726	-0-		-0-		-0-	4710	3	2	4	N	13					82
									14	9									
07	5012	X	5012	-0-		-0-		-0-	5005	3	7	9	N	6					88

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5385	X	5385	-0-		-0-		-0-	5334	3	4	4	N	43	1	8			131
									47	9									
03	6326	X	6326	-0-		-0-		-0-	6203	3	9	4	N	104	173	1			62
									114	9									
04	6030	X	5917	-0-		-113		-0-	5842	3	6	4	N	63	1	8			124
									69	9									
05	6231	X	6175	-0-		-56		-0-	6080	3	7	4	N	80	178	1	1	8	25
									88	9									
06	6120	X	5744	-0-		-376		-0-	5673	3	6	4	N	59					84
									65	9									
07	6324	X	5093	-0-		-1231		-0-	5080	3	1	4	N	11					95
									12	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4079	X	4079	-0-		-0-		-0-	470	1	3470	3	N	108	29	8			190
									20	4	119	9							
03	4875	X	4875	-0-		-0-		-0-	230	1	4406	3	N	191	186	1	17	8	178
									29	4	210	9							
04	4395	X	4395	-0-		-0-		-0-	396	1	3835	3	N	128	183	1	15	8	108
									23	4	141	9							
05	4359	X	4359	-0-		-0-		-0-	344	1	3794	3	N	177	77	1	15	8	193
									26	4	195	9							
06	3911	X	3911	-0-		-0-		-0-	511	1	3283	3	N	86	184	1	14	8	81
									22	4	95	9							
07	4071	X	4071	-0-		-0-		-0-	852	1	3097	3	N	94	53	8			122
									19	4	103	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	486	1	990	3	N	116	29	8			262
							7	4	128	9							
03	1829	N	1327	-0-	-502	-0-	241	1	1028	3	N	51	184	1	17	8	112
							2	4	56	9							
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	497	1	512	3	N	64	15	8			161
							5	4	70	9							
05	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	461	1	939	3	N	161	116	1	15	8	191
							10	4	177	9							
06	1290	N	724	-0-	-566	-0-	650	1	4	4	N	64	171	1	14	8	70
							70	9									
07	1116	N	994	-0-	-122	-0-	884	1	51	3	N	52	28	8			94
							2	4	57	9							

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	560	1	1820	3	N	32	25	8			205
							10	4	35	9							
03	3100	N	3992	-0-	892	892	620	1	3087	3	N	241	376	1	16	8	54
							20	4	265	9							
04	3000	N	3446	-0-	446	1338	600	1	2616	3	N	190	175	1	13	8	56
							21	4	209	9							
05	3100	N	3022	-0-	-78	1260	620	1	2289	3	N	85	11	8			130
							19	4	94	9							
06	3612	X	2352	-0-	-1260	-0-	600	1	1641	3	N	85	186	1	11	8	18
							17	4	94	9							
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	620	1	2865	3	N	39	23	8			34
							13	4	43	9							

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	12	-0-	-212	-0-	3	4	9	9	N	8	5	8			53
03	279	N	4	-0-	-275	-0-	3	4	1	9	N	1					54
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	3	4	7	9	N	6	6	8			54
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	3	4	3	9	N	3	3	8			54
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	4	7	9	N	6	4	8			56
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	3	4	6	9	N	5	3	8			58

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1886	3	2	9	N	2	2	8			47
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					47
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1754	3	4	9	N	4	1	8			50
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	3	1	9	N	1	1	8			50
06	840	N	396	-0-	-444	-0-	394	3	2	9	N	2	2	8			50
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1880	3	1	4	N	21	2	8			69
							23	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	506	-0-	-1930	-0-	501	1	2	4	N	3	3	8			111
							3	9									
03	899	N	434	-0-	-465	-0-	431	1	3	4	N	-0-					111
04	450	N	122	-0-	-328	-0-	119	3	3	4	N	-0-					111
05	558	N	3	-0-	-555	-0-	3	4			N	-0-					111
06	420	N	220	-0-	-200	-0-	216	1	3	4	N	1	1	8			111
							1	9									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	816	1	7	4	N	22	12	8			121
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	100	-0-	-2700	-0-	94	1	6	9	N	5	5	8			79
03	3100	X	420	-0-	-2680	-0-	419	1	1	9	N	1					80
04	2850	X	904	-0-	-1946	-0-	870	1	1	4	N	30	18	8			92
							33	9									
05	1116	X	925	-0-	-191	-0-	899	1	1	4	N	23	14	8			101
							25	9									
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	654	1	50	3	N	17	5	8			113
							1	4	19	9							
07	930	X	758	-0-	-172	-0-	703	1	8	4	N	43	12	8			144
							47	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	25	-0-	-423	-0-	25	3			N	-0-					95
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					95
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	249	-0-	-3419	-0-	249	3			N	-0-					22
03	4061	X	41	-0-	-4020	-0-	41	3			N	-0-					22
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					22
05	3503	X	3242	-0-	-261	-0-	3239	3	3	9	N	3					25
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					25
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3974	3	3	9	N	3					28

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4844	X	2326	-0-	-2518	-0-	2326	3			N	-0-					43
03	4402	X	2768	-0-	-1634	-0-	2768	3			N	-0-					43
04	4050	X	2772	-0-	-1278	-0-	2772	3			N	-0-					43
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					43
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					43
07	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5887	3	2	9	N	2					45

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3612	-0-	-168	-0-	3610	3	2	9	N	2					86
03	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	4078	3			N	-0-					86
04	3960	X	3741	-0-	-219	-0-	3741	3			N	-0-					86
05	4092	X	2970	-0-	-1122	-0-	2960	3	10	9	N	9					95
06	3960	X	1644	-0-	-2316	-0-	1644	3			N	-0-					95
07	4092	X	1767	-0-	-2325	-0-	1765	3	2	9	N	2					97

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4956	X	4414	-0-	-542	-0-	235	1	4157	3	N	17					100
							3	4	19	9							
03	5487	X	4740	-0-	-747	-0-	266	1	4443	3	N	25					125
							3	4	28	9							
04	5070	X	4076	-0-	-994	-0-	218	1	3849	3	N	5					130
							3	4	6	9							
05	4898	X	4676	-0-	-222	-0-	286	1	4386	3	N	1	91	1			40
							3	4	1	9							
06	4740	X	4579	-0-	-161	-0-	244	1	4332	3	N	-0-					40
							3	4									
07	4898	X	3957	-0-	-941	-0-	269	1	3685	3	N	-0-					40
							3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4060	X	3989	-0-	-71	-0-	160	1	3812	3	N	15	2	8			29
							17	9									
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	198	1	4120	3	N	8					37
							9	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	205	1	4069	3	N	6	3	8			40
							7	9									
05	4402	X	4094	-0-	-308	-0-	227	1	3866	3	N	1	1	8			40
							1	9									
06	4260	X	3395	-0-	-865	-0-	259	1	3135	3	N	1	1	8			40
							1	9									
07	4433	X	3354	-0-	-1079	-0-	292	1	3061	3	N	1	1	8			40
							1	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	13	1	5310	3	N	44	188	1			88
							13	4	48	9							
03	5673	X	5419	-0-	-254	-0-	19	1	5382	3	N	6					94
							11	4	7	9							
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	18	1	5718	3	N	9	1	8			102
							11	4	10	9							
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	24	1	6488	3	N	101					203
							19	4	111	9							
06	5490	X	4731	-0-	-759	-0-	57	1	4623	3	N	34	160	1			77
							14	4	37	9							
07	5673	X	5591	-0-	-82	-0-	63	1	5504	3	N	12					89
							11	4	13	9							

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	185	1	2060	3	N	18	1	8			121
							3	4	20	9							
03	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	155	1	2807	3	N	108	184	1			45
							6	4	119	9							
04	3000	N	3161	-0-	161	161	128	1	2960	3	N	63	1	8			107
							4	4	69	9							
05	3100	N	2955	-0-	-145	16	127	1	2782	3	N	38	55	1			90
							4	4	42	9							
06	2634	N	2618	-0-	-16	-0-	129	1	2465	3	N	19					109
							3	4	21	9							
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	131	1	2518	3	N	98	185	1			22
							6	4	108	9							

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	604	-0-	-208	-0-	79	1	523	3	N	2	1	8			30
							2	9									
03	1240	N	381	-0-	-859	-0-	124	1	213	3	N	39					69
							1	4	43	9							
04	1050	N	259	-0-	-791	-0-	145	1	112	3	N	2	1	8			70
							2	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	175	1	1517	3	N	18					88
							20	9									
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	186	1	1785	3	N	19					107
							21	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	178	1	260	3	N	116	218	1	1	8	4
							3	4	128	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	452	1	844	3	N	13	1	8			228
							3	4	14	9							
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	491	1	1000	3	N	21	200	1			49
							3	4	23	9							
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	488	1	1246	3	N	24	2	8			71
							3	4	26	9							
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	505	1	1548	3	N	49	1	8			119
							8	4	54	9							
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	488	1	1462	3	N	75	1	8			193
							10	4	83	9							
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	470	1	1274	3	N	20	169	1	1	8	43
							4	4	22	9							

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

02	4032	X	3665	-0-	-367	-0-	3665	3			N	-0-					218
03	4433	X	4004	-0-	-429	-0-	4004	3			N	-0-					218
04	4020	X	3864	-0-	-156	-0-	3864	3			N	-0-					218
05	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	3969	3			N	-0-					218
06	4020	X	3788	-0-	-232	-0-	3788	3			N	-0-					218
07	4061	X	3823	-0-	-238	-0-	3823	3			N	-0-					218

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

02	5880	X	5879	-0-	-1	-0-	5879	3			N	-0-					188
03	6510	X	6260	-0-	-250	-0-	6260	3			N	-0-					188
04	6300	X	5924	-0-	-376	-0-	5924	3			N	-0-					188
05	6510	X	5990	-0-	-520	-0-	5990	3			N	-0-					188
06	6300	X	5730	-0-	-570	-0-	5730	3			N	-0-					188
07	6510	X	6021	-0-	-489	-0-	6021	3			N	-0-					188

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	109	1	1995	3	N	35	1	8			37
							2	4	39	9							
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	156	1	3469	3	N	63					100
							6	4	69	9							
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	150	1	2827	3	N	39	2	8			137
							3	4	43	9							
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	123	1	3578	3	N	80	181	1	1	8	35
							6	4	88	9							
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	3	N	25	1	8			59
							2	4	28	9							
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	132	1	3002	3	N	31	1	8			89
							3	4	34	9							

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	58	1	3250	3	N	20					30
							1	4	22	9							
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	123	1	4133	3	N	32					62
							2	4	35	9							
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	97	1	4019	3	N	34	1	8			95
							3	4	37	9							
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	98	1	4289	3	N	38	1	8			132
							3	4	42	9							
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	72	1	4001	3	N	48	179	1	1	8	-0-
							3	4	53	9							
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	82	1	3910	3	N	38	1	8			37
							4	4	42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	195	1	2296	3	N	13					64
							4	4	14	9							
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	231	1	1685	3	N	6					70
							3	4	7	9							
04	2220	N	1816	-0-	-404	-0-	216	1	1587	3	N	8					78
							4	4	9	9							
05	2294	N	1771	-0-	-523	-0-	203	1	1489	3	N	67	1	8			144
							5	4	74	9							
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	208	1	1783	3	N	69	183	1			30
							7	4	76	9							
07	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	215	1	1520	3	N	4					34
							3	4	4	9							

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	169	1	2153	3	N	12	1	8			15
							1	4	13	9							
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	171	1	2415	3	N	9					24
							10	9									
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	174	1	2323	3	N	11	1	8			34
							1	4	12	9							
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	168	1	2251	3	N	8					42
							1	4	9	9							
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	182	1	2307	3	N	23					65
							2	4	25	9							
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	180	1	2223	3	N	11					76
							1	4	12	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
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	423	1	3796	3	N	20	6	8			66
							22	9									
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	479	1	3679	3	N	19	4	8			81
							21	9									
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	466	1	3274	3	N	13	3	8			91
							14	9									
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	476	1	3520	3	N	14	1	8			104
							15	9									
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	459	1	3382	3	N	13	1	8			116
							14	9									
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	447	1	3556	3	N	26	3	8			139
							29	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
02	3164	X	2002	-0-	-1162	-0-	364	1	1627	3	N	10	3	8			107
							11	9									
03	3410	X	2004	-0-	-1406	-0-	393	1	1599	3	N	10					117
							1	4	11	9							
04	3120	X	2209	-0-	-911	-0-	377	1	1817	3	N	14	4	8			127
							15	9									
05	3100	X	1417	-0-	-1683	-0-	399	1	1003	3	N	13	3	8			137
							1	4	14	9							
06	2280	X	1948	-0-	-332	-0-	389	1	1534	3	N	22	158	1	1	8	-0-
							1	4	24	9							
07	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	379	1	1413	3	N	7	2	8			5
							1	4	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6104	X	5545	-0-		-559	-0-	195	1	5329	3	N	12	1	8			96
								8	4	13	9							
03	8959	X	6159	-0-		-2800	-0-	220	1	5919	3	N	11	1	8			106
								8	4	12	9							
04	8670	X	4821	-0-		-3849	-0-	195	1	4604	3	N	13	1	8			118
								8	4	14	9							
05	8959	X	5725	-0-		-3234	-0-	196	1	5498	3	N	21	130	1	1	8	8
								8	4	23	9							
06	6270	X	2647	-0-		-3623	-0-	195	1	2430	3	N	13	1	8			20
								8	4	14	9							
07	6169	X	110	-0-		-6059	-0-	100	1	8	4	N	2	1	8			21
								2	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

02	4594	X	4594	-0-		-0-	-0-	4588	3	6	9	N	5					162
03	6447	X	6447	-0-		-0-	-0-	6444	3	3	9	N	3					165
04	6428	X	6428	-0-		-0-	-0-	6428	3			N	-0-					165
05	6070	X	6070	-0-		-0-	-0-	6069	3	1	9	N	1	1	8			165
06	5309	X	5309	-0-		-0-	-0-	5306	3	3	9	N	3					168
07	5348	X	5348	-0-		-0-	-0-	5336	3	1	4	N	10	176	1			2
								11	9									

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

02	6048	X	3283	-0-		-2765	-0-	3276	3	7	9	N	6					80
03	6789	X	207	-0-		-6582	-0-	207	3			N	-0-					80
04	6570	X	1840	-0-		-4730	-0-	1833	3	7	9	N	6					86
05	7362	X	7362	-0-		-0-	-0-	7304	3	5	4	N	48					134
								53	9									
06	6891	X	6891	-0-		-0-	-0-	6812	3	7	4	N	65	1	8			198
								72	9									
07	6836	X	6836	-0-		-0-	-0-	6742	3	4	4	N	82	190	1			90
								90	9									

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

02	3948	X	2345	-0-		-1603	-0-	103	1	2225	3	N	13	1	8			44
								3	4	14	9							
03	4526	X	2321	-0-		-2205	-0-	146	1	2165	3	N	6					50
								3	4	7	9							
04	4380	X	3025	-0-		-1355	-0-	169	1	2853	3	N	-0-					50
								3	4									
05	4526	X	3629	-0-		-897	-0-	170	1	3456	3	N	-0-					50
								3	4									
06	3900	X	3709	-0-		-191	-0-	152	1	3554	3	N	-0-					50
								3	4									
07	5968	X	5968	-0-		-0-	-0-	36	1	5929	3	N	-0-					50
								3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-		241	1	1784	3	N	9					89
								10	9									
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-		178	1	2397	3	N	10	92	1			7
								11	9									
04	2070	X	1988	-0-	-82	-0-		196	1	1779	3	N	12					19
								13	9									
05	2139	X	1766	-0-	-373	-0-		191	1	1567	3	N	7					26
								8	9									
06	2070	X	1299	-0-	-771	-0-		156	1	1141	3	N	2					28
								2	9									
07	2046	N	589	-0-	-1457	-0-		133	1	456	3	N	-0-					28

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-		486	1	5582	3	N	9	8	8			6
								10	9									
03	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-		502	1	6854	3	N	18	4	8			20
								20	9									
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-		476	1	6492	3	N	26	4	8			42
								29	9									
05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-		502	1	6524	3	N	44	63	1	4	8	19
								2	4	48	9							
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-		493	1	6640	3	N	20	4	8			35
								22	9									
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-		733	1	6029	3	N	25	9	8			51
								28	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4741	-0-	-495	-0-		66	1	4651	3	N	21	180	1	2	8	55
								1	4	23	9							
03	5301	X	5194	-0-	-107	-0-		98	1	5076	3	N	18					73
								20	9									
04	5130	X	4972	-0-	-158	-0-		88	1	4867	3	N	15					88
								17	9									
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-		59	1	5252	3	N	22					110
								24	9									
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-		51	1	5101	3	N	16					126
								18	9									
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-		33	1	5405	3	N	24					150
								1	4	26	9							

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	1625	-0-	-839	-0-		78	1	1536	3	N	10					172
								11	9									
03	2325	N	2304	-0-	-21	-0-		99	1	2195	3	N	9					181
								10	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-		75	1	2366	3	N	16					197
								18	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-		44	1	2109	3	N	11	175	1	1	8	32
								12	9									
06	2220	N	2133	-0-	-87	-0-		28	1	2095	3	N	9					41
								10	9									
07	2542	N	2247	-0-	-295	-0-		24	1	2208	3	N	14					55
								15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2946	-0-	-414	-0-	2931	3	3	4	N	11					100
							12	9									
03	3720	X	3094	-0-	-626	-0-	3081	3	3	4	N	9					109
							10	9									
04	3600	X	2948	-0-	-652	-0-	2934	3	3	4	N	10					119
							11	9									
05	3689	X	2806	-0-	-883	-0-	78	1	2719	3	N	5					124
							3	4	6	9							
06	3570	X	2730	-0-	-840	-0-	64	1	2649	3	N	13					137
							3	4	14	9							
07	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	51	1	2814	3	N	22					159
							3	4	24	9							

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2976	-0-	-188	-0-	126	1	2847	3	N	-0-					31
							3	4									
03	3813	X	3002	-0-	-811	-0-	229	1	2769	3	N	1					32
							3	4	1	9							
04	3690	X	2156	-0-	-1534	-0-	197	1	1956	3	N	-0-					32
							3	4									
05	3813	X	1730	-0-	-2083	-0-	216	1	1511	3	N	-0-					32
							3	4									
06	3390	X	1238	-0-	-2152	-0-	213	1	1022	3	N	-0-					32
							3	4									
07	3286	X	1397	-0-	-1889	-0-	273	1	1121	3	N	-0-					32
							3	4									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1689	-0-	-299	-0-	1657	3	3	4	N	26					80
							29	9									
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2290	3	2	4	N	17					97
							19	9									
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	3	1	4	N	11	1	8			107
							12	9									
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	136	1	2837	3	N	23	1	8			129
							2	4	25	9							
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	143	1	2145	3	N	3					132
							3	9									
07	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	161	1	1719	3	N	5					137
							6	9									

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	192	1	1798	3	N	9					37
							10	9									
03	2573	N	1814	-0-	-759	-0-	216	1	1591	3	N	6					43
							7	9									
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	203	1	2032	3	N	114	143	1	1	8	13
							125	9									
05	2201	N	627	-0-	-1574	-0-	181	1	443	3	N	3					16
							3	9									
06	1770	N	848	-0-	-922	-0-	211	1	637	3	N	-0-					16
07	2449	N	154	-0-	-2295	-0-	151	1	3	9	N	3					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	258	1	2955	3	N	24					204
							9	4	26	9							
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	202	1	2727	3	N	135	253	1			86
							13	4	149	9							
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	212	1	4279	3	N	9					95
							8	4	10	9							
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	188	1	4788	3	N	-0-					95
							8	4									
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	187	1	3552	3	N	-0-					95
							8	4									
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	271	1	4147	3	N	14					109
							8	4	15	9							

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	109	1	3598	3	N	6					75
							7	9									
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	147	1	4302	3	N	8					83
							9	9									
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	147	1	4106	3	N	-0-					83
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	141	1	4186	3	N	-0-					83
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	125	1	4032	3	N	-0-					83
07	3689	X	3438	-0-	-251	-0-	107	1	3331	3	N	-0-					83

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. (I) GAS 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	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	67	1	3084	3	N	7					81
							3	4	8	9							
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	105	1	5938	3	N	15					96
							3	4	17	9							
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	81	1	2588	3	N	42	134	1	1	8	3
							4	4	46	9							
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	124	1	4528	3	N	11					14
							3	4	12	9							
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	80	1	5531	3	N	18					32
							3	4	20	9							
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	98	1	5034	3	N	17					49
							3	4	19	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. (I) GAS 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	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3257	3	4	9	N	4					32
03	613	X	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	N	1					33
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2737	3	3	4	N	85	40	1	1	8	77
							94	9									
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					77
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					77
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1256	3	2	9	N	2	69	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2960	-0-	-92	-0-		255	1	2698	3	N	4	1	8			65
								3	4	4	9							
03	3348	X	3171	-0-	-177	-0-		273	1	2891	3	N	4	1	8			68
								3	4	4	9							
04	3240	X	373	-0-	-2867	-0-		357	1	3	4	N	12					80
								13	9									
05	3286	X	3016	-0-	-270	-0-		250	1	2748	3	N	14					94
								3	4	15	9							
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-		209	1	3437	3	N	12					106
								3	4	13	9							
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-		207	1	3543	3	N	11					117
								3	4	12	9							

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-		70	1	5433	3	N	7	1	8			39
								8	4	8	9							
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-		81	1	6962	3	N	10	1	8			48
								8	4	11	9							
04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-		25	1	7215	3	N	10	1	8			57
								8	4	11	9							
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-		84	1	4981	3	N	6					63
								8	4	7	9							
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-		146	1	4755	3	N	9					72
								8	4	10	9							
07	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-		144	1	5934	3	N	13	1	8			84
								8	4	14	9							

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	28	-0-	-476	-0-		28	3			N	-0-					98
03	558	X	154	-0-	-404	-0-		154	3			N	-0-					98
04	540	X	89	-0-	-451	-0-		89	1			N	-0-					98
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-		38	1	158	3	N	-0-					98
06	150	X	137	-0-	-13	-0-		137	1			N	-0-					98
07	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-		575	1	1637	3	N	11	1	8			108
								1	4	12	9							

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	1553	-0-	-1415	-0-		303	1	1239	3	N	9	4	8			20
								1	4	10	9							
03	2852	X	1418	-0-	-1434	-0-		227	1	1185	3	N	5					25
								6	9									
04	2760	X	1831	-0-	-929	-0-		317	1	1503	3	N	10	5	8			30
								11	9									
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-		310	1	2790	3	N	4	4	8			30
								4	9									
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-		168	1	3301	3	N	7	2	8			35
								8	9									
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-		231	1	3929	3	N	18	1	8			52
								2	4	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	4368	X	3973	-0-	-395	-0-	3970	3	3	9	N	3					45
03	4805	X	4139	-0-	-666	-0-	4133	3	6	9	N	5					50
04	4650	X	4030	-0-	-620	-0-	4026	3	4	9	N	4					54
05	4805	X	4108	-0-	-697	-0-	4105	3	3	9	N	3					57
06	4260	X	3810	-0-	-450	-0-	3783	3	2	4	N	23	63	1			17
							25	9									
07	4402	X	4072	-0-	-330	-0-	4065	3	1	4	N	5					22
							6	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2443	-0-	-217	-0-	58	1	2384	3	N	1					37
							1	9									
03	1829	X	1825	-0-	-4	-0-	45	1	1780	3	N	-0-					37
04	1590	X	1497	-0-	-93	-0-	57	1	1439	3	N	1					38
							1	9									
05	2697	X	1698	-0-	-999	-0-	69	1	1629	3	N	-0-					38
06	2610	X	1925	-0-	-685	-0-	59	1	1866	3	N	-0-					38
07	2697	X	821	-0-	-1876	-0-	29	1	792	3	N	-0-					38

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5656	3	7	9	N	6	1	8			54
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					54
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					54
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					54
06	6090	X	5667	-0-	-423	-0-	5590	3	2	4	N	68	115	1			7
							75	9									
07	6293	X	4889	-0-	-1404	-0-	4889	3			N	-0-					7

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2398	-0-	-1102	-0-	57	1	2335	3	N	5					84
							6	9									
03	3875	X	2776	-0-	-1099	-0-	113	1	2659	3	N	4					88
							4	9									
04	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	110	1	3324	3	N	5					93
							6	9									
05	3875	X	3335	-0-	-540	-0-	118	1	3209	3	N	7					100
							8	9									
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	147	1	3941	3	N	12					112
							13	9									
07	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	161	1	3165	3	N	34	135	1			11
							1	4	37	9							

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	78	1	4433	3	N	6					101
							7	9									
03	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	56	1	2985	3	N	4					105
							4	9									
04	4320	X	1620	-0-	-2700	-0-	39	1	1581	3	N	-0-					105
05	4464	X	771	-0-	-3693	-0-	27	1	744	3	N	-0-					105
06	4320	X	733	-0-	-3587	-0-	1	1	732	3	N	-0-					105
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	24	1	4548	3	N	3	72	1			36
							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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1812	-0-	-1016	-0-	37	1	1771	3	N	4					74
							4	9									
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	101	1	3125	3	N	1					75
							1	9									
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	101	1	3088	3	N	18	1	8			92
							1	4	20	9							
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	110	1	2967	3	N	19	1	8			110
							1	4	21	9							
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	108	1	3167	3	N	39					149
							2	4	43	9							
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	111	1	3506	3	N	46	178	1			17
							2	4	51	9							

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 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
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	154	1	3260	3	N	65	188	1	2	8	13
							3	4	72	9							
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	113	1	4065	3	N	27					40
							2	4	30	9							
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	98	1	4144	3	N	28	1	8			67
							2	4	31	9							
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	104	1	4383	3	N	21	1	8			87
							1	4	23	9							
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	99	1	4518	3	N	23	1	8			109
							1	4	25	9							
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	102	1	4827	3	N	24	1	8			132
							2	4	26	9							

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4831	-0-	-489	-0-	112	1	4704	3	N	13	167	1			7
							1	4	14	9							
03	5735	X	4909	-0-	-826	-0-	148	1	4750	3	N	10					17
							11	9									
04	5430	X	5248	-0-	-182	-0-	58	1	5179	3	N	10					27
							11	9									
05	5363	X	3253	-0-	-2110	-0-	158	1	3091	3	N	4					31
							4	9									
06	5190	X	1185	-0-	-4005	-0-	398	1	781	3	N	5					36
							6	9									
07	5425	X	1876	-0-	-3549	-0-	173	1	1686	3	N	15					51
							17	9									

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	248	1	1784	3	N	16					54
							3	4	18	9							
03	3100	N	3204	-0-	104	104	292	1	2875	3	N	28					82
							6	4	31	9							
04	2834	N	2730	-0-	-104	-0-	338	1	2364	3	N	22					104
							4	4	24	9							
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	339	1	2403	3	N	10					114
							3	4	11	9							
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	311	1	3170	3	N	11					125
							3	4	12	9							
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	162	1	3407	3	N	18					143
							3	4	20	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
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	10	1	7114	3	N	18	3	8			101
							6	4	20	9							
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	6	1	8151	3	N	30	93	1	2	8	36
							3	4	33	9							
04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7664	3	1	4	N	7	2	8			41
							8	9									
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7710	3	6	4	N	9	1	8			49
							10	9									
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6671	3	3	4	N	3	1	8			51
							3	9									
07	6479	X	6267	-0-	-212	-0-	6264	3	3	9	N	3	1	8			53

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
02	3136	X	449	-0-	-2687	-0-	367	1	5	4	N	70	56	8			99
							77	9									
03	3472	X	1153	-0-	-2319	-0-	474	1	598	3	N	65	36	8			128
							9	4	72	9							
04	1800	X	1710	-0-	-90	-0-	506	1	1037	3	N	140	185	1	31	8	52
							13	4	154	9							
05	1860	X	283	-0-	-1577	-0-	242	1	5	4	N	33	19	8			66
							36	9									
06	1800	X	699	-0-	-1101	-0-	483	1	166	3	N	41	28	8			79
							5	4	45	9							
07	1767	X	553	-0-	-1214	-0-	474	1	5	4	N	67	53	8			93
							74	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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	17	1			-0-

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
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	403	1	13	4	N	49	37	8			85
							54	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	506	1	14	4	N	36	24	8			97
							40	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	645	1	14	4	N	35	21	8			111
							39	9									
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	355	1	14	4	N	24	15	8			120
							26	9									
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	691	1	14	4	N	30	19	8			131
							33	9									
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	603	1	14	4	N	50	37	8			144
							55	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2996	X	2873	-0-	-123	-0-	100	1	2763	3	N	9	1	8			24
							10	9									
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	124	1	3385	3	N	64					88
							2	4	70	9							
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	116	1	3096	3	N	35	2	8			121
							1	4	39	9							
05	3317	X	2981	-0-	-336	-0-	102	1	2853	3	N	23	125	1			19
							1	4	25	9							
06	3210	X	2309	-0-	-901	-0-	75	1	2230	3	N	4					23
							4	9									
07	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	94	1	2593	3	N	35	41	1			17
							1	4	39	9							

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					250
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	250	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2026

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	128	1	407	3	N	-0-					7
							1	4									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	396	1	1	4	N	4	4	8			7
							4	9									
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	411	1	329	3	N	3	3	8			7
							3	4	3	9							
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	348	1	2409	3	N	1	1	8			7
							3	4	1	9							
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	365	1	2269	3	N	1	1	8			7
							3	4	1	9							
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	378	1	2569	3	N	2	2	8			7
							3	4	2	9							

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

02	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	42	1	6520	3	N	4	4	8			26
							8	4	4	9							
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	33	1	6798	3	N	2	2	8			26
							3	4	2	9							
04	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	34	1	6666	3	N	3	3	8			26
							9	4	3	9							
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	121	1	4501	3	N	1	1	8			26
							9	4	1	9							
06	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	51	1	6793	3	N	1	1	8			26
							9	4	1	9							
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	73	1	6081	3	N	2	2	8			26
							9	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	2591	-0-	-1413	-0-	369	1	2213	3	N	4	4	8			169
							5	4	4	9							
03	4991	X	2824	-0-	-2167	-0-	184	1	2638	3	N	2	2	8			169
							2	9									
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	155	1	4669	3	N	2	2	8			169
							6	4	2	9							
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	131	1	5850	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	184	1	4695	3	N	-0-					169
							6	4									
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	169	1	4964	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	192	1	2973	3	N	23					115
							8	4	25	9							
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	287	1	2988	3	N	35					150
							10	4	39	9							
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	283	1	2550	3	N	27	1	8			176
							9	4	30	9							
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	212	1	3111	3	N	37					213
							11	4	41	9							
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	205	1	2960	3	N	68	190	1			91
							13	4	75	9							
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	184	1	2987	3	N	37					128
							9	4	41	9							

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1875	-0-	-869	-0-	399	1	1441	3	N	20	2	8			52
							13	4	22	9							
03	2232	X	1345	-0-	-887	-0-	441	1	869	3	N	19					71
							14	4	21	9							
04	2160	X	483	-0-	-1677	-0-	452	1	14	4	N	15	2	8			84
							17	9									
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	445	1	2957	3	N	102	158	1	3	8	25
							22	4	112	9							
06	2010	X	341	-0-	-1669	-0-	319	1	12	4	N	9	1	8			33
							10	9									
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	504	1	3005	3	N	27	1	8			59
							14	4	30	9							

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	385	1	1822	3	N	19	3	8			153
							21	9									
03	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	426	1	1776	3	N	27					180
							30	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	394	1	1497	3	N	21	3	8			198
							1	4	23	9							
05	2356	N	1589	-0-	-767	-0-	413	1	1139	3	N	33	181	1	3	8	47
							1	4	36	9							
06	2160	N	1908	-0-	-252	-0-	281	1	1607	3	N	17	1	8			63
							1	4	19	9							
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	395	1	1810	3	N	80	1	8			142
							7	4	88	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	222	1	1344	3	N	51	185	1			72
							8	4	56	9							
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	323	1	1217	3	N	33					105
							7	4	36	9							
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	313	1	1218	3	N	45	1	8			149
							9	4	50	9							
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	216	1	1401	3	N	44	1	8			192
							8	4	48	9							
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	200	1	2182	3	N	67	184	1			75
							10	4	74	9							
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	181	1	2234	3	N	59					134
							8	4	65	9							

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3599	-0-	-13	-0-	108	1	3489	3	N	2	2	8			29
							2	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	112	1	3787	3	N	5					34
							6	9									
04	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	87	1	3473	3	N	2	1	8			35
							2	9									
05	3999	X	3870	-0-	-129	-0-	108	1	3759	3	N	3	1	8			37
							3	9									
06	3870	X	3329	-0-	-541	-0-	97	1	3230	3	N	2					39
							2	9									
07	3999	X	3327	-0-	-672	-0-	121	1	3205	3	N	1					40
							1	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	355	1	5063	3	N	16	2	8			101
							10	4	18	9							
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	335	1	5931	3	N	21					122
							11	4	23	9							
04	5580	X	5364	-0-	-216	-0-	317	1	5006	3	N	27	1	8			148
							11	4	30	9							
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	387	1	5871	3	N	24	1	8			171
							11	4	26	9							
06	5580	X	5480	-0-	-100	-0-	392	1	5064	3	N	12	152	1			31
							11	4	13	9							
07	5766	X	4883	-0-	-883	-0-	414	1	4458	3	N	-0-					31
							11	4									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	180	1	4536	3	N	2	2	8			19
							2	9									
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	209	1	6052	3	N	-0-					19
04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	145	1	6809	3	N	1	1	8			19
							1	9									
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	139	1	8001	3	N	-0-					19
06	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	24	1	8097	3	N	-0-					19
07	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	4	1	7225	3	N	1	1	8			19
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4562	-0-	-142	-0-	187	1	4373	3	N	2	2	8			37
							2	9									
03	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	197	1	4661	3	N	-0-					37
04	5040	X	4011	-0-	-1029	-0-	249	1	3761	3	N	1	1	8			37
							1	9									
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	267	1	5101	3	N	-0-					37
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	186	1	5042	3	N	-0-					37
07	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	100	1	5553	3	N	-0-					37

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280	X	5704	-0-	-1576	-0-	5702	3	2	9	N	2	2	8			23
03	8060	X	5025	-0-	-3035	-0-	5025	3			N	-0-					23
04	7350	X	417	-0-	-6933	-0-	416	3	1	9	N	1	1	8			23
05	7037	X	5815	-0-	-1222	-0-	5814	3	1	9	N	1	1	8			23
06	6810	X	5270	-0-	-1540	-0-	184	1	5086	3	N	-0-					23
07	6324	X	5357	-0-	-967	-0-	110	1	5246	3	N	1	1	8			23
							1	9									

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
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	457	1	360	3	N	4	2	8			54
							4	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	488	1	1031	3	N	-0-					54
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	431	1	1185	3	N	5	2	8			57
							6	9									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	516	1	1249	3	N	10	1	8			66
							11	9									
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	476	1	1715	3	N	27	1	8			92
							30	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	452	1	2086	3	N	25					117
							28	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	84	1	4938	3	N	15	3	8			149
							3	4	17	9							
03	4991	X	4790	-0-	-201	-0-	102	1	4656	3	N	26	162	1			13
							3	4	29	9							
04	4830	X	4641	-0-	-189	-0-	90	1	4535	3	N	12	3	8			22
							3	4	13	9							
05	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	106	1	5133	3	N	9	1	8			30
							3	4	10	9							
06	5400	X	5100	-0-	-300	-0-	109	1	4977	3	N	10	1	8			39
							3	4	11	9							
07	5580	X	5326	-0-	-254	-0-	93	1	5227	3	N	3					42
							3	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	637	N	637	-0-	-0-		-0-	617	1	13	4	N	6	2	8			43
								7	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-		-0-	788	1	1030	3	N	-0-					43
								11	4									
04	830	N	830	-0-	-0-		-0-	816	1	11	4	N	3	2	8			44
								3	9									
05	812	N	812	-0-	-0-		-0-	388	1	412	3	N	1	1	8			44
								11	4	1	9							
06	2100	N	2100	-0-	-0-		-0-	322	1	1727	3	N	35	73	1	1	8	5
								12	4	39	9							
07	794	N	794	-0-	-0-		-0-	362	1	419	3	N	2	1	8			6
								11	4	2	9							

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6575	X	6575	-0-	-0-		-0-	6562	3	10	4	N	3	1	8			64
								3	9									
03	7440	X	7408	-0-	-32		-0-	7397	3	11	4	N	-0-					64
04	7393	X	7393	-0-	-0-		-0-	7374	3	11	4	N	7	1	8			70
								8	9									
05	7965	X	7965	-0-	-0-		-0-	7918	3	13	4	N	31					101
								34	9									
06	7496	X	7496	-0-	-0-		-0-	7475	3	11	4	N	9					110
								10	9									
07	7626	X	7624	-0-	-2		-0-	7611	3	11	4	N	2					112
								2	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3579	-0-	779		2944	495	1	3074	3	N	9	4	8			65
								10	9									
03	7871	X	4927	-0-	-2944		-0-	394	1	4523	3	N	9					74
								10	9									
04	4664	X	4664	-0-	-0-		-0-	354	1	4301	3	N	8	2	8			80
								9	9									
05	4336	X	4336	-0-	-0-		-0-	159	1	4163	3	N	13	2	8			91
								14	9									
06	4110	X	4110	-0-	-0-		-0-	179	1	3881	3	N	44	120	1	1	8	14
								2	4	48	9							
07	4003	X	4003	-0-	-0-		-0-	192	1	3802	3	N	8	1	8			21
								9	9									

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2388	X	2388	-0-	-0-		-0-	154	1	2216	3	N	16	2	8			60
								18	9									
03	2976	X	2674	-0-	-302		-0-	238	1	2429	3	N	6	1	8			65
								7	9									
04	2880	X	2710	-0-	-170		-0-	228	1	2475	3	N	6	1	8			70
								7	9									
05	2976	X	2225	-0-	-751		-0-	160	1	2055	3	N	9					79
								10	9									
06	2580	X	1433	-0-	-1147		-0-	181	1	1251	3	N	1	1	8			79
								1	9									
07	2790	X	1655	-0-	-1135		-0-	182	1	1470	3	N	3	2	8			80
								3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	X	1572	-0-	-248	-0-	218	1	1323	3	N	19	1	8			84
							10	4	21	9							
03	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	263	1	2036	3	N	33	87	1			30
							12	4	36	9							
04	2250	X	1947	-0-	-303	-0-	228	1	1683	3	N	23	1	8			52
							11	4	25	9							
05	2325	X	1342	-0-	-983	-0-	357	1	962	3	N	11	1	8			62
							11	4	12	9							
06	2280	X	347	-0-	-1933	-0-	328	1	11	4	N	7					69
							8	9									
07	2356	X	1540	-0-	-816	-0-	344	1	1182	3	N	3					72
							11	4	3	9							

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

02	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	381	1	6552	3	N	201	187	1	32	8	352
							24	4	221	9							
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	364	1	5857	3	N	148	178	1	22	8	300
							27	4	163	9							
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	372	1	1347	3	N	71	184	1	12	8	175
							17	4	78	9							
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	417	1	5825	3	N	71	18	8			228
							21	4	78	9							
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	358	1	5970	3	N	108	16	8			320
							22	4	119	9							
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	325	1	8265	3	N	193	365	1	39	8	109
							29	4	212	9							

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	403	1	12	3	N	33	33	8			138
							36	9									
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	490	1	394	3	N	26	26	8			138
							29	9									
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	468	1	84	3	N	17	17	8			138
							19	9									
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	451	1	17	9	N	15	15	8			138
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	482	1	285	3	N	13	13	8			138
							14	9									
07	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	543	1	662	3	N	36	36	8			138
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	384	1	137	3	N	1	1	8			48
							13	4	1	9							
03	527	N	251	-0-	-276	-0-	202	1	39	3	N	-0-					48
							10	4									
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	4			N	-0-					48
05	527	N	329	-0-	-198	-0-	295	1	12	4	N	20	19	8			49
							22	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	427	1	210	3	N	23	22	8			50
							14	4	25	9							
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	668	1	396	3	N	53	53	8			50
							14	4	58	9							

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	406	-0-	-546	-0-	388	1	18	9	N	16	15	8			113
03	1054	X	356	-0-	-698	-0-	344	1	12	9	N	11	10	8			114
04	1020	X	445	-0-	-575	-0-	436	1	9	9	N	8	8	8			114
05	1054	X	600	-0-	-454	-0-	589	1	11	9	N	10	10	8			114
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	723	1	9	9	N	8	8	8			114
07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	737	1	1100	3	N	21	19	8			116
							23	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	884	-0-	-152	-0-	304	1	522	3	N	40	10	8			232
							14	4	44	9							
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	353	1	781	3	N	40	178	1	5	8	89
							15	4	44	9							
04	1410	N	967	-0-	-443	-0-	336	1	564	3	N	47	4	8			132
							15	4	52	9							
05	992	N	727	-0-	-265	-0-	315	1	371	3	N	26	3	8			155
							12	4	29	9							
06	1140	N	279	-0-	-861	-0-	267	1	8	4	N	4	2	8			157
							4	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	247	1	643	3	N	180	327	1	7	8	3
							16	4	198	9							

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	1117	-0-	-1851	-0-	228	1	857	3	N	27	4	8			284
							2	4	30	9							
03	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	258	1	2674	3	N	60	190	1	2	8	152
							4	4	66	9							
04	2850	X	1186	-0-	-1664	-0-	239	1	911	3	N	31	153	1	1	8	29
							2	4	34	9							
05	2945	X	2395	-0-	-550	-0-	258	1	2093	3	N	37	2	8			64
							3	4	41	9							
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	123	1	3266	3	N	43	3	8			104
							5	4	47	9							
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	151	1	2902	3	N	52	4	8			152
							5	4	57	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

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
02	2548	X	1974	-0-	-574	-0-	273	1	1673	3	N	14	5	8			23
							13	4	15	9							
03	2821	X	1841	-0-	-980	-0-	330	1	1487	3	N	9					32
							14	4	10	9							
04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	99	1	1580	3	N	11	6	8			37
							14	4	12	9							
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	157	1	4159	3	N	10	35	1	4	8	8
							15	4	11	9							
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	294	1	2589	3	N	2	2	8			8
							14	4	2	9							
07	2201	X	1657	-0-	-544	-0-	333	1	1300	3	N	9	2	8			15
							14	4	10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	120	1	2424	3	N	10	1	8			187
							4	4	11	9							
03	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	130	1	2472	3	N	10					197
							5	4	11	9							
04	2790	N	2460	-0-	-330	-0-	43	1	2402	3	N	9	50	1	1	8	155
							5	4	10	9							
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	77	1	1911	3	N	19	145	1			29
							5	4	21	9							
06	2520	N	2011	-0-	-509	-0-	133	1	1866	3	N	6					35
							5	4	7	9							
07	2542	N	1869	-0-	-673	-0-	136	1	1725	3	N	3					38
							5	4	3	9							

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

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
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	223	1	2	9	N	2	1	8			49
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	242	1	1	4	N	22					71
							24	9									
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	258	1	17	9	N	15	72	1	1	8	13
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					13
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	1	3	9	N	3					16
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	353	1	9	9	N	8					24

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

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
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	389	1	4815	3	N	24	6	8			102
							3	4	26	9							
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	420	1	5535	3	N	24	4	8			122
							3	4	26	9							
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	404	1	5188	3	N	20	3	8			139
							3	4	22	9							
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	423	1	4990	3	N	19	2	8			156
							3	4	21	9							
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	411	1	4894	3	N	14	1	8			169
							3	4	15	9							
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	452	1	5031	3	N	20	4	8			185
							3	4	22	9							

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

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
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	240	1	5232	3	N	-0-					67
03	5332	X	5009	-0-	-323	-0-	262	1	4747	3	N	-0-					67
04	5400	X	4133	-0-	-1267	-0-	250	1	3883	3	N	-0-					67
05	6045	X	5091	-0-	-954	-0-	202	1	4889	3	N	-0-					67
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	94	1	6087	3	N	-0-					67
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	37	1	6734	3	N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5880	X	5369	-0-	-511	-0-	212	1	5145	3	N	11					91
							12	9									
03	6262	X	6114	-0-	-148	-0-	197	1	5902	3	N	14					105
							15	9									
04	6120	X	5154	-0-	-966	-0-	224	1	4919	3	N	10					115
							11	9									
05	6324	X	6172	-0-	-152	-0-	200	1	5959	3	N	12					127
							13	9									
06	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	66	1	6879	3	N	11					138
							12	9									
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	34	1	7316	3	N	1					139
							1	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
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3232	3	11	9	N	10					157
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3640	3	8	9	N	7					164
04	3480	X	3365	-0-	-115	-0-	3361	3	4	9	N	4					168
05	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3373	3	3	9	N	3					171
06	3540	X	3284	-0-	-256	-0-	3277	3	7	9	N	6					177
07	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	3346	3	29	9	N	26	184	1			19

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
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4771	3	12	9	N	11					116
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4185	3	9	9	N	8					124
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					124
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					124
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3609	3	1	9	N	1					125
07	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	3402	3	3	9	N	3					128

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
02	4004	X	1700	-0-	-2304	-0-	1680	3	1	4	N	17					105
							19	9									
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	14	1	4724	3	N	42					147
							5	4	46	9							
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	207	1	3083	3	N	35					182
							2	4	39	9							
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	214	1	3397	3	N	55	1	8			236
							6	4	61	9							
06	4620	X	3678	-0-	-942	-0-	207	1	3436	3	N	29					265
							3	4	32	9							
07	4774	X	3581	-0-	-1193	-0-	214	1	3343	3	N	22	181	1			106
							24	9									

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	911	-0-	-4241	-0-	113	1	787	3	N	10					73
							11	9									
03	5704	X	1572	-0-	-4132	-0-	122	1	1447	3	N	3	2	8			74
							3	9									
04	5520	X	80	-0-	-5440	-0-	80	1			N	-0-					74
05	5208	X	78	-0-	-5130	-0-	75	1	3	9	N	3					77
06	3180	X	106	-0-	-3074	-0-	104	1	2	9	N	2	1	8			78
07	1581	X	610	-0-	-971	-0-	602	1	8	9	N	7	4	8			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	181	1	3	9	N	3	3	8			63
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					63
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	1	2	9	N	2	2	8			63
05	3100	N	4991	-0-	1891	1891	274	1	4715	3	N	2	2	8			63
							2	9									
06	3000	N	5188	-0-	2188	4079	281	1	4906	3	N	1	1	8			63
							1	9									
07	3100	N	3432	-0-	332	4411	477	1	2954	3	N	1	1	8			63
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	197	1	3120	3	N	-0-					164
							7	4									
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	282	1	3601	3	N	3					167
							8	4	3	9							
04	3510	X	2565	-0-	-945	-0-	332	1	2224	3	N	1					168
							8	4	1	9							
05	3627	X	2443	-0-	-1184	-0-	420	1	2007	3	N	7	1	8			174
							8	4	8	9							
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	246	1	4278	3	N	23					197
							9	4	25	9							
07	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	333	1	2988	3	N	25	181	1			41
							10	4	28	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	147	1	5588	3	N	6	2	8			29
							7	9									
03	6355	X	6245	-0-	-110	-0-	176	1	6046	3	N	21					50
							23	9									
04	6150	X	6116	-0-	-34	-0-	165	1	5950	3	N	1					51
							1	9									
05	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	142	1	6292	3	N	13	1	8			63
							14	9									
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	96	1	6449	3	N	4					67
							4	9									
07	6355	X	4205	-0-	-2150	-0-	171	1	4031	3	N	3	2	8			68
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	269	1	1213	3	N	15	15	8			47
							17	9									
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	197	1	2555	3	N	7	7	8			47
							8	9									
04	3000	N	3429	-0-	429	429	165	1	3258	3	N	5	5	8			47
							6	9									
05	3100	N	3880	-0-	780	1209	343	1	3534	3	N	3	3	8			47
							3	9									
06	3000	N	3926	-0-	926	2135	195	1	3729	3	N	2	2	8			47
							2	9									
07	7533	X	5398	-0-	-2135	-0-	345	1	5047	3	N	5	5	8			47
							6	9									

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					4
03	1333	X	17	-0-	-1316	-0-	15	3	2	9	N	2					6
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					6
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					6
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					6
07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					6

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					117
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	2					119
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			119
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2654	3	22	9	N	20	17	8			122

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	390	1	1921	3	N	45	20	8			79
							10	4	50	9							
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	270	1	3129	3	N	46	7	8			118
							15	4	51	9							
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	242	1	3473	3	N	72	5	8			185
							16	4	79	9							
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	525	1	3291	3	N	43	184	1	4	8	40
							13	4	47	9							
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	281	1	3550	3	N	46	3	8			83
							14	4	51	9							
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	513	1	3827	3	N	48	6	8			125
							14	4	53	9							

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436	X	852	-0-	-1584	-0-	812	1	8	4	N	29	1	8			194
							32	9									
03	2666	X	908	-0-	-1758	-0-	899	1	8	4	N	1	166	1			29
							1	9									
04	2580	X	1025	-0-	-1555	-0-	870	1	138	3	N	8	1	8			36
							8	4	9	9							
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	899	1	2471	3	N	16					52
							8	4	18	9							
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	870	1	976	3	N	7					59
							8	4	8	9							
07	1054	X	909	-0-	-145	-0-	899	1	8	4	N	2					61
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3737	-0-	-603	-0-	3725	3	12	9	N	11					104
03	4805	X	4355	-0-	-450	-0-	4345	3	10	9	N	9					113
04	4650	X	3927	-0-	-723	-0-	3927	3			N	-0-					113
05	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	4079	3	2	9	N	2					115
06	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	4045	3	7	9	N	6	1	8			120
07	4340	X	4322	-0-	-18	-0-	4319	3	3	9	N	3					123

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	11	1	2576	3	N	5					50
							10	4	6	9							
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	25	1	2601	3	N	4					54
							11	4	4	9							
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	21	1	2558	3	N	1					55
							11	4	1	9							
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	24	1	2752	3	N	5					60
							11	4	6	9							
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	25	1	2463	3	N	1					61
							11	4	1	9							
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	24	1	2632	3	N	-0-					61
							11	4									

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 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
02	2044	X	957	-0-	-1087	-0-	432	1	511	3	N	10	7	8			96
							3	4	11	9							
03	1798	X	1653	-0-	-145	-0-	422	1	1224	3	N	4					100
							3	4	4	9							
04	1740	X	1103	-0-	-637	-0-	582	1	507	3	N	10	9	8			101
							3	4	11	9							
05	1798	X	473	-0-	-1325	-0-	466	1	3	4	N	4	4	8			101
							4	9									
06	1590	X	328	-0-	-1262	-0-	319	1	5	4	N	4	4	8			101
							4	9									
07	1643	X	741	-0-	-902	-0-	732	1	6	4	N	3	3	8			101
							3	9									

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	18	1	7297	3	N	65					161
							15	4	72	9							
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	20	1	7868	3	N	68					229
							17	4	75	9							
04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	63	1	5730	3	N	49					278
							15	4	54	9							
05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	18	1	7956	3	N	92	192	1			178
							19	4	101	9							
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	34	1	7665	3	N	96	175	1			99
							20	4	106	9							
07	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	35	1	8003	3	N	37					136
							12	4	41	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	69	1	3762	3	N	32	1	8			133
							4	4	35	9							
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	84	1	5156	3	N	33					166
							6	4	36	9							
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	60	1	5505	3	N	29	1	8			194
							4	4	32	9							
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	59	1	5387	3	N	52	190	1	1	8	55
							6	4	57	9							
06	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	52	1	5084	3	N	17					72
							3	4	19	9							
07	5797	X	5261	-0-	-536	-0-	52	1	5181	3	N	23					95
							3	4	25	9							

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	1250	-0-	-1298	-0-	38	1	1202	3	N	6					160
							3	4	7	9							
03	2790	N	952	-0-	-1838	-0-	61	1	886	3	N	2					162
							3	4	2	9							
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	39	1	2620	3	N	-0-					162
							3	4									
05	3100	N	3413	-0-	313	313	42	1	3361	3	N	6	163	1			5
							3	4	7	9							
06	3000	N	3391	-0-	391	704	37	1	3349	3	N	2					7
							3	4	2	9							
07	3100	N	3679	-0-	579	1283	34	1	3642	3	N	-0-					7
							3	4									

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
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	38	1	4258	3	N	32					148
							9	4	35	9							
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	44	1	5022	3	N	41					189
							6	4	45	9							
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	22	1	5329	3	N	3					192
							3	4	3	9							
05	2449	X	368	-0-	-2081	-0-	60	1	307	3	N	-0-	169	1			23
							1	4									
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					23
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					23

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
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	361	1	3883	3	N	23					145
							1	4	25	9							
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	406	1	3892	3	N	30	1	8			174
							2	4	33	9							
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	170	1	4068	3	N	14					188
							15	9									
05	4557	X	4309	-0-	-248	-0-	4290	3	1	4	N	16					204
							18	9									
06	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4345	3	4	9	N	4	169	1			39
07	4557	X	4275	-0-	-282	-0-	4258	3	2	4	N	14					53
							15	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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

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
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	117	1	5335	3	N	11					79
							12	9									
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	132	1	3588	3	N	3					82
							3	9									
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	159	1	5232	3	N	6					88
							7	9									
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	165	1	5687	3	N	4					92
							4	9									
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	165	1	5382	3	N	-0-					92
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	166	1	5068	3	N	1					93
							1	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

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
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	161	1	1883	3	N	2	2	8			71
							2	9									
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	159	1	3397	3	N	-0-					71
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	141	1	4140	3	N	1	1	8			71
							1	9									
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	140	1	4924	3	N	10					81
							11	9									
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	137	1	4945	3	N	9	1	8			89
							10	9									
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	134	1	4654	3	N	5	2	8			92
							6	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

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
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1859	3	3	4	N	14					63
							15	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2110	3	3	4	N	16					79
							18	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1916	3	3	4	N	10					89
							11	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1928	3	3	4	N	14					103
							15	9									
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1991	3	3	4	N	11					114
							12	9									
07	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1905	3	3	4	N	11					125
							12	9									

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

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
02	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11259	3	2	4	N	25					38
							28	9									
03	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12068	3	26	9	N	24					62
04	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11401	3	17	9	N	15					77
05	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11391	3	10	9	N	9					86
06	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11288	3	1	9	N	1					87
07	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	3			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	N	1	1	8			134
05	3100	N	3307	-0-	207	207	3303	3	4	9	N	4	4	8			134
06	3000	N	3534	-0-	534	741	600	1	2932	3	N	2	2	8			134
							2	9									
07	3100	N	2430	-0-	-670	71	620	1	1784	3	N	23	3	8			154
							1	4	25	9							

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
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4321	3	2	4	N	33					157
							36	9									
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5564	3	2	4	N	37					194
							41	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4657	3	31	9	N	28					222
05	4588	X	4176	-0-	-412	-0-	4147	3	29	9	N	26					248
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4445	3	5	4	N	91	187	1			152
							100	9									
07	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5278	3	2	4	N	45	181	1			16
							50	9									

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	6207	-0-	-1605	-0-	6206	3	1	9	N	1					107
03	8649	X	6925	-0-	-1724	-0-	6925	3			N	-0-					107
04	8370	X	6676	-0-	-1694	-0-	6675	3	1	9	N	1	1	8			107
05	8370	X	7134	-0-	-1236	-0-	7134	3			N	-0-					107
06	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			N	-0-					107
07	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8144	3	2	9	N	2	2	8			107

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
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	1	6	9	N	5	4	8			53
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	1	1	9	N	1	1	8			53
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	414	1	479	3	N	4	4	8			53
							4	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	1	1	9	N	1	1	8			53
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	1	2	9	N	2	2	8			53
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	1	3	9	N	3	3	8			53

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
02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	3	5	4	N	1					69
							1	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	3	6	4	N	-0-					69
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	3	6	4	N	-0-					69
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1195	3	6	4	N	5					74
							6	9									
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	3	6	4	N	3					77
							3	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	3	6	4	N	10					87
							11	9									

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6148	3	2	4	N	26					99
							29	9									
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6627	3	2	4	N	29					128
							32	9									
04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6214	3	2	4	N	34					162
							37	9									
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6442	3	3	4	N	36	174	1			24
							40	9									
06	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6389	3	2	4	N	33					57
							36	9									
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6690	3	2	4	N	28					85
							31	9									

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	343	-0-	-21	-0-	305	1	38	3	N	-0-					82
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					82
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	217	1	156	3	N	-0-					82
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	1			N	-0-					82
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	1			N	-0-					82
07	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	1			N	-0-					82

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	129	1	1305	3	N	132	178	1	2	8	5
							8	4	145	9							
03	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	129	1	1087	3	N	12					17
							4	4	13	9							
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	106	1	938	3	N	11	1	8			27
							3	4	12	9							
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	97	1	1790	3	N	10	2	8			35
							1	4	11	9							
06	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	131	1	977	3	N	22					57
							1	4	24	9							
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	117	1	907	3	N	15	1	8			71
							1	4	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2561	-0-		-267		-0-		64	1	2474	3	N	20					33
										1	4	22	9							
03	3038	X	2739	-0-		-299		-0-		73	1	2652	3	N	12					45
										1	4	13	9							
04	3180	X	1648	-0-		-1532		-0-		90	1	1557	3	N	1	1	8			45
										1	9									
05	3286	X	2032	-0-		-1254		-0-		117	1	1900	3	N	13					58
										1	4	14	9							
06	3180	X	3127	-0-		-53		-0-		74	1	3032	3	N	18	1	8			75
										1	4	20	9							
07	2969	X	2969	-0-		-0-		-0-		83	1	2863	3	N	20					95
										1	4	22	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 (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	3479	-0-		-1897		-0-		233	1	3220	3	N	21	4	8			93
										3	4	23	9							
03	5952	X	5071	-0-		-881		-0-		247	1	4785	3	N	27	3	8			117
										9	4	30	9							
04	6074	X	6074	-0-		-0-		-0-		242	1	5792	3	N	28	3	8			142
										9	4	31	9							
05	5391	X	5391	-0-		-0-		-0-		271	1	5084	3	N	24	2	8			164
										10	4	26	9							
06	4920	X	3981	-0-		-939		-0-		266	1	3706	3	N	1	1	8			164
										8	4	1	9							
07	5952	X	3162	-0-		-2790		-0-		295	1	2849	3	N	9	3	8			170
										8	4	10	9							

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3177	-0-		377		377		327	1	2843	3	N	6	6	8			19
										7	9									
03	3100	N	3853	-0-		753		1130		373	1	3473	3	N	2	2	8			19
										5	4	2	9							
04	3000	N	4821	-0-		1821		2951		358	1	4455	3	N	3	3	8			19
										5	4	3	9							
05	8452	X	5501	-0-		-2951		-0-		349	1	5140	3	N	6	1	8			24
										5	4	7	9							
06	4955	X	4955	-0-		-0-		-0-		334	1	4598	3	N	16	1	8			39
										5	4	18	9							
07	4787	X	4787	-0-		-0-		-0-		325	1	4409	3	N	44	3	8			80
										5	4	48	9							

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4535	X	4535	-0-		-0-		-0-		429	1	4078	3	N	20	2	8			165
										6	4	22	9							
03	3999	X	3951	-0-		-48		-0-		502	1	3426	3	N	16	171	1	1	8	9
										5	4	18	9							
04	5166	X	5166	-0-		-0-		-0-		478	1	4663	3	N	17	1	8			25
										6	4	19	9							
05	5445	X	5445	-0-		-0-		-0-		496	1	4940	3	N	4	2	8			27
										5	4	4	9							
06	4754	X	4754	-0-		-0-		-0-		527	1	4211	3	N	10					37
										5	4	11	9							
07	4605	X	4605	-0-		-0-		-0-		550	1	4035	3	N	13	3	8			47
										6	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	211	1	2294	3	N	8	4	8			72
							9	9									
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	279	1	2551	3	N	4	4	8			72
							4	9									
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	288	1	2467	3	N	8	2	8			78
							1	4	9	9							
05	2604	X	2500	-0-	-104	-0-	323	1	2174	3	N	3	2	8			79
							3	9									
06	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	285	1	2297	3	N	51	2	8			128
							2	4	56	9							
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	472	1	2766	3	N	3	1	8			130
							3	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	616	3	3	4	N	7					114
							8	9									
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	648	3	4	4	N	10					124
							11	9									
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	633	3	3	4	N	5					129
							6	9									
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	647	3	3	4	N	5					134
							6	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	626	3	3	4	N	1					135
							1	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	650	3	3	4	N	2					137
							2	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6656	3	1	4	N	16	4	8			187
							18	9									
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7401	3	6	9	N	5	1	8			191
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					191
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					191
06	6240	X	6165	-0-	-75	-0-	6164	3	1	9	N	1	1	8			191
07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6683	3	1	9	N	1	1	8			191

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	447	-0-	-197	-0-	438	1	3	4	N	5	4	8			102
							6	9									
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	410	1	4	4	N	9					111
							10	9									
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	445	1	3	4	N	10	4	8			117
							11	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	494	1	6	4	N	78	192	1	3	8	-0-
							86	9									
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	465	1	3	4	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	442	1	3	4	N	2	2	8			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1736	N	1673	-0-		-63	-0-	304	1	1315	3	N	46	1	8			60
								3	4	51	9							
03	2294	N	1464	-0-		-830	-0-	391	1	1018	3	N	47					107
								3	4	52	9							
04	1590	N	931	-0-		-659	-0-	375	1	496	3	N	52	2	8			157
								3	4	57	9							
05	1860	N	1667	-0-		-193	-0-	405	1	1168	3	N	82	193	1	2	8	44
								4	4	90	9							
06	1410	N	1292	-0-		-118	-0-	390	1	851	3	N	44	1	8			87
								3	4	48	9							
07	961	N	426	-0-		-535	-0-	422	1	4	9	N	4	1	8			90

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	207	N	207	-0-		-0-	-0-	189	1	3	4	N	14					60
								15	9									
03	221	N	221	-0-		-0-	-0-	214	1	3	4	N	4					64
								4	9									
04	213	N	213	-0-		-0-	-0-	207	1	3	4	N	3					67
								3	9									
05	217	N	203	-0-		-14	-0-	194	1	3	4	N	5					72
								6	9									
06	214	N	214	-0-		-0-	-0-	207	1	3	4	N	4					76
								4	9									
07	218	N	218	-0-		-0-	-0-	213	1	3	4	N	2					78
								2	9									

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4642	X	4642	-0-		-0-	-0-	4612	3	4	4	N	24					124
								26	9									
03	5180	X	5180	-0-		-0-	-0-	5159	3	3	4	N	16					140
								18	9									
04	4985	X	4985	-0-		-0-	-0-	4959	3	4	4	N	20					160
								22	9									
05	5067	X	5067	-0-		-0-	-0-	5035	3	4	4	N	25					185
								28	9									
06	4721	X	4721	-0-		-0-	-0-	4705	3	3	4	N	12	173	1			24
								13	9									
07	4967	X	4967	-0-		-0-	-0-	4950	3	3	4	N	13					37
								14	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
02	1260	N	134	-0-		-1126	-0-	132	1	2	4	N	-0-					8
03	651	N	343	-0-		-308	-0-	329	1	1	4	N	12					20
								13	9									
04	618	N	618	-0-		-0-	-0-	313	1	288	3	N	15	1	8			34
								17	9									
05	527	N	527	-0-		-0-	-0-	434	1	74	3	N	16					50
								1	4	18	9							
06	445	N	445	-0-		-0-	-0-	422	1	1	4	N	20	1	8			69
								22	9									
07	670	N	670	-0-		-0-	-0-	444	1	193	3	N	29	1	8			97
								1	4	32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	64	1	2564	3	N	5					8
							3	4	6	9							
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	93	1	4387	3	N	1					9
							1	9									
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	247	1	5028	3	N	-0-					9
							3	4									
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	129	1	6811	3	N	1	1	8			9
							3	4	1	9							
06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	91	1	7049	3	N	-0-					9
							3	4									
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	101	1	7060	3	N	-0-					9
							3	4									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3622	-0-	-214	-0-	188	1	3420	3	N	13	2	8			169
							14	9									
03	4557	X	4083	-0-	-474	-0-	220	1	3863	3	N	-0-					169
04	4410	X	4275	-0-	-135	-0-	223	1	4049	3	N	3	3	8			169
							3	9									
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	184	1	4465	3	N	1	1	8			169
							1	9									
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	180	1	3979	3	N	1	1	8			169
							1	9									
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	192	1	4276	3	N	5	1	8			173
							6	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	276	1	1383	3	N	1	1	8			44
							1	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	307	1	1069	3	N	-0-					44
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	211	1	537	3	N	1	1	8			44
							1	9									
05	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	214	1	886	3	N	1	1	8			44
							1	9									
06	1320	N	759	-0-	-561	-0-	157	1	556	3	N	42	1	8			85
							46	9									
07	775	N	49	-0-	-726	-0-	49	1			N	-0-					85

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	266	1	2954	3	N	1	1	8			104
							3	4	1	9							
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	305	1	3119	3	N	10					114
							3	4	11	9							
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	285	1	3453	3	N	29	1	8			142
							4	4	32	9							
05	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	252	1	3371	3	N	20	1	8			161
							4	4	22	9							
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	257	1	3470	3	N	13	165	1	1	8	8
							3	4	14	9							
07	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	296	1	3325	3	N	14	1	8			21
							3	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	1456	N	1282	-0-	-174	-0-	514	1	639	3	N	110	179	1	5	8	20
							8	4	121	9							
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	592	1	578	3	N	69					89
							8	4	76	9							
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	560	1	759	3	N	65	5	8			149
							7	4	72	9							
05	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	541	1	659	3	N	62	161	1	3	8	47
							7	4	68	9							
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	541	1	740	3	N	55	2	8			100
							6	4	61	9							
07	1457	N	705	-0-	-752	-0-	654	1	6	4	N	41	2	8			139
							45	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
02	2968	X	1948	-0-	-1020	-0-	298	1	1591	3	N	51	2	8			65
							3	4	56	9							
03	3131	X	2729	-0-	-402	-0-	307	1	2356	3	N	57					122
							3	4	63	9							
04	3030	X	2586	-0-	-444	-0-	297	1	2250	3	N	34	2	8			154
							2	4	37	9							
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	287	1	2149	3	N	62	161	1	1	8	54
							3	4	68	9							
06	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	315	1	2127	3	N	49	1	8			102
							3	4	54	9							
07	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	242	1	2325	3	N	19	1	8			120
							1	4	21	9							

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4966	3	3	4	N	-0-					89
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5398	3	3	4	N	3					92
							3	9									
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5392	3	3	4	N	1					93
							1	9									
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5362	3	3	4	N	4					97
							4	9									
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4973	3	3	4	N	7					104
							8	9									
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5265	3	3	4	N	2					106
							2	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	816	-0-	-4924	-0-	812	1	3	4	N	1	1	8			109
							1	9									
03	6355	X	902	-0-	-5453	-0-	899	1	3	4	N	-0-					109
04	6150	X	875	-0-	-5275	-0-	870	1	3	4	N	2					111
							2	9									
05	6355	X	905	-0-	-5450	-0-	899	1	3	4	N	3					114
							3	9									
06	1740	X	924	-0-	-816	-0-	870	1	2	4	N	47	161	1			-0-
							52	9									
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	551	1	42	9	N	38	38	8			53
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	531	1	13	9	N	12	12	8			53
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	770	1	15	9	N	14	14	8			53
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	884	1	13	9	N	12	12	8			53
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	883	1	14	9	N	13	13	8			53
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	880	1	1684	3	N	29	29	8			53
							32	9									

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	421	1	12	4	N	61	6	8			124
							67	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	395	1	537	3	N	54					178
							14	4	59	9							
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	382	1	99	3	N	46	186	1	3	8	35
							11	4	51	9							
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	399	1	339	3	N	46	2	8			79
							11	4	51	9							
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	358	1	412	3	N	51	1	8			129
							11	4	56	9							
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	369	1	284	3	N	25	1	8			153
							8	4	28	9							

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	47	1	10	4	N	-0-					93
03	217	N	68	-0-	-149	-0-	57	1	11	4	N	-0-					93
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	154	1	10	4	N	-0-					93
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	138	1	11	4	N	-0-					93
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	95	1	10	4	N	-0-					93
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	53	1	11	4	N	-0-					93

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	613	-0-	-1991	-0-	357	1	254	3	N	2	2	8			172
							2	9									
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	572	1	1601	3	N	2	2	8			172
							2	9									
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	621	1	1828	3	N	38	183	1	4	8	23
							3	4	42	9							
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	636	1	1598	3	N	9	3	8			29
							1	4	10	9							
06	2100	X	1887	-0-	-213	-0-	681	1	1203	3	N	3	3	8			29
							3	9									
07	2573	X	1571	-0-	-1002	-0-	778	1	706	3	N	76	5	8			100
							3	4	84	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	156	1	2348	3	N	-0-					45
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	136	1	3177	3	N	-0-					45
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	71	1	2746	3	N	-0-					45
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	115	1	3013	3	N	-0-					45
06	3210	X	2449	-0-	-761	-0-	124	1	2322	3	N	3					48
							3	9									
07	3317	X	2374	-0-	-943	-0-	123	1	2251	3	N	-0-					48

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
02	4256	X	3998	-0-	-258	-0-	71	1	3926	3	N	1	1	8			40
							1	9									
03	4712	X	4276	-0-	-436	-0-	25	1	4249	3	N	2					42
							2	9									
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	16	1	4872	3	N	7	2	8			47
							8	9									
05	4433	X	4347	-0-	-86	-0-	58	1	4287	3	N	2					49
							2	9									
06	4290	X	3913	-0-	-377	-0-	58	1	3854	3	N	1					50
							1	9									
07	4712	X	3826	-0-	-886	-0-	72	1	3754	3	N	-0-					50

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
02	2072	X	1779	-0-	-293	-0-	125	1	1653	3	N	1	1	8			23
							1	9									
03	2852	X	1296	-0-	-1556	-0-	72	1	1224	3	N	-0-					23
04	2760	X	1860	-0-	-900	-0-	174	1	1683	3	N	3	1	8			25
							3	9									
05	2852	X	2306	-0-	-546	-0-	156	1	2149	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	2400	X	2331	-0-	-69	-0-	149	1	2178	3	N	4					29
							4	9									
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	142	1	2433	3	N	1	1	8			29
							1	9									

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3159	-0-	-5	-0-	220	1	2931	3	N	7					33
							8	9									
03	3503	X	2775	-0-	-728	-0-	230	1	2535	3	N	9					42
							10	9									
04	3390	X	2477	-0-	-913	-0-	229	1	2241	3	N	6					48
							7	9									
05	3503	X	2608	-0-	-895	-0-	265	1	2336	3	N	6					54
							7	9									
06	3390	X	2371	-0-	-1019	-0-	297	1	2068	3	N	5					59
							6	9									
07	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	236	1	2811	3	N	13	2	8			70
							14	9									

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	217	-0-	-455	-0-	121	1	96	3	N	-0-					80
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	1			N	-0-					80
04	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	1			N	-0-					80
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	1			N	-0-					80
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	1	4	9	N	4	4	8			80
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	726	1	4	9	N	4	4	8			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2744	X	1742	-0-	-1002	-0-	201	1	1527	3	N	13					154
							14	9									
03	2046	X	1248	-0-	-798	-0-	222	1	1019	3	N	6					160
							7	9									
04	1980	X	278	-0-	-1702	-0-	277	1	1	9	N	1					161
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	332	1	2404	3	N	8	161	1			8
							9	9									
06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	275	1	1834	3	N	-0-					8
07	1922	X	262	-0-	-1660	-0-	262	1			N	-0-					8

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					151
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					153
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					153
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					155
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	418	1	2	4	N	1	1	8			155
							1	9									
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	645	1	3	4	N	4	4	8			155
							4	9									

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1005	1	3	4	N	9	7	8			47
							10	9									
03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1113	1	3	4	N	2					49
							2	9									
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1077	1	3	4	N	8	8	8			49
							9	9									
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1113	1	3	4	N	9	6	8			52
							10	9									
06	1080	X	831	-0-	-249	-0-	659	1	152	3	N	15	4	8			63
							3	4	17	9							
07	1116	X	1013	-0-	-103	-0-	562	1	438	3	N	9	4	8			68
							3	4	10	9							

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	229	-0-	229	229	229	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1356	1	9	4	N	6	3	8			114
							7	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1490	1	9	4	N	-0-					114
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1470	1	9	4	N	6	6	8			114
							7	9									
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1519	1	9	4	N	3	3	8			114
							3	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1470	1	9	4	N	3	3	8			114
							3	9									
07	992	N	750	-0-	-242	-0-	737	1	9	4	N	4	4	8			114
							4	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
02	2576	N	963	-0-	-1613	-0-	941	3	3	4	N	17	4	8			149
							19	9									
03	1209	N	36	-0-	-1173	-0-	7	4	29	9	N	26					175
04	1920	N	18	-0-	-1902	-0-	3	4	15	9	N	14	3	8			186
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1039	3	3	4	N	17	3	8			200
							19	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1412	3	4	4	N	31	191	1	2	8	38
							34	9									
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	463	1	1052	3	N	5	2	8			41
							3	4	6	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
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	335	1	1554	3	N	25	3	8			166
							28	9									
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	442	1	2167	3	N	28					194
							31	9									
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	428	1	1515	3	N	26	179	1	3	8	38
							1	4	29	9							
05	2108	N	1726	-0-	-382	-0-	438	1	1239	3	N	43	2	8			79
							2	4	47	9							
06	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	452	1	1449	3	N	51	1	8			129
							3	4	56	9							
07	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	464	1	1501	3	N	47	1	8			175
							4	4	52	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
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					38
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					38
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	3080	X	2169	-0-	-911	-0-	298	1	1851	3	N	18	1	8			74
							20	9									
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	173	1	2710	3	N	3					77
							3	9									
04	2550	X	2037	-0-	-513	-0-	2037	3			N	-0-					77
05	2635	X	910	-0-	-1725	-0-	910	3			N	-0-					77
06	2790	X	79	-0-	-2711	-0-	79	3			N	-0-					77
07	2883	X	177	-0-	-2706	-0-	177	3			N	-0-					77

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

02	8806	X	4850	-0-	-3956	-0-	61	1	4773	3	N	14					52
							1	4	15	9							
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	142	1	4524	3	N	11					63
							12	9									
04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5983	3	11	9	N	10					73
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3623	3	8	9	N	7	1	8			79
06	660	X	292	-0-	-368	-0-	290	3	2	9	N	2					81
07	682	X	306	-0-	-376	-0-	306	3			N	-0-					81

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

02	3780	X	1660	-0-	-2120	-0-	442	1	1204	3	N	4	4	8			125
							10	4	4	9							
03	3379	X	2678	-0-	-701	-0-	400	1	2246	3	N	18	4	8			139
							12	4	20	9							
04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	410	1	1506	3	N	4	4	8			139
							11	4	4	9							
05	1829	X	1312	-0-	-517	-0-	399	1	899	3	N	3	3	8			139
							11	4	3	9							
06	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	400	1	1921	3	N	3	3	8			139
							11	4	3	9							
07	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	294	1	7842	3	N	24	8	8			155
							13	4	26	9							

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

02	644	N	642	-0-	-2	-0-	635	1	7	9	N	6	6	8			82
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	1			N	-0-					82
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	1	3	9	N	3	3	8			82
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	1	3	9	N	3	2	8			83
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	1	2	9	N	2	1	8			84
07	806	N	480	-0-	-326	-0-	471	1	9	9	N	8	1	8			91

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					8
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	93	1	91	3	N	-0-					8
04	480	N	144	-0-	-336	-0-	144	1			N	-0-					8
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	1			N	-0-					8
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	1	6	9	N	5	5	8			8
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	391	1	14	9	N	13	13	8			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026														

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	469	1	1071	3	N	14	4	8				153
							15	9										
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	381	1	1497	3	N	11	3	8				161
							12	9										
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	339	1	1595	3	N	5	1	8				165
							6	9										
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	276	1	1777	3	N	8	167	1	2	8		4
							9	9										
06	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	272	1	2696	3	N	6	1	8				9
							7	9										
07	3100	N	3613	-0-	513	513	189	1	3413	3	N	10	4	8				15
							11	9										

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	210	1	2455	3	N	1	1	8				30
							1	9										
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	282	1	3253	3	N	6						36
							7	9										
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	249	1	4257	3	N	4	1	8				39
							4	9										
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	250	1	3167	3	N	-0-						39
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	256	1	56	3	N	-0-						39
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	443	1	3346	3	N	26						65
							1	4	29	9								

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

02	4116	X	4107	-0-	-9	-0-	4047	3	9	4	N	46						95
							51	9										
03	4867	X	4687	-0-	-180	-0-	4632	3	9	4	N	42						137
							46	9										
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4821	3	11	4	N	81	168	1	1	8		49
							89	9										
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5086	3	8	4	N	37	1	8				85
							41	9										
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5077	3	9	4	N	37						122
							41	9										
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5189	3	10	4	N	43						165
							47	9										

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	125	1	3735	3	N	5	1	8				46
							10	4	6	9								
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	154	1	3791	3	N	2						48
							11	4	2	9								
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	174	1	3425	3	N	56	99	1	2	8		3
							11	4	62	9								
05	4278	X	2915	-0-	-1363	-0-	189	1	2714	3	N	1	1	8				3
							11	4	1	9								
06	4140	X	2501	-0-	-1639	-0-	232	1	2257	3	N	1	1	8				3
							11	4	1	9								
07	4278	X	983	-0-	-3295	-0-	166	1	805	3	N	1	1	8				3
							11	4	1	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	70	1	4549	3	N	27	3	8			147
							6	4	30	9							
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	78	1	5161	3	N	29	75	1			101
							2	4	32	9							
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	80	1	4892	3	N	26	29	1	2	8	96
							7	4	29	9							
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	32	1	5907	3	N	23	1	8			118
							7	4	25	9							
06	4170	X	3410	-0-	-760	-0-	34	1	3348	3	N	20					138
							6	4	22	9							
07	4309	X	1350	-0-	-2959	-0-	45	1	1289	3	N	8	135	1	1	8	10
							7	4	9	9							

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 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
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	201	1	898	3	N	39	5	8			113
							3	4	43	9							
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	251	1	1161	3	N	16	3	8			126
							3	4	18	9							
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	219	1	993	3	N	130	179	1	2	8	75
							3	4	143	9							
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	233	1	1243	3	N	162	183	1	2	8	52
							3	4	178	9							
06	1380	N	546	-0-	-834	-0-	215	1	306	3	N	20	1	8			71
							3	4	22	9							
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	214	1	1098	3	N	133	187	1	7	8	10
							3	4	146	9							

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	48	1	3274	3	N	3	2	8			75
							3	4	3	9							
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	56	1	3318	3	N	12	1	8			86
							4	4	13	9							
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	57	1	3849	3	N	9	1	8			94
							4	4	10	9							
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	80	1	3220	3	N	3	1	8			96
							3	4	3	9							
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	138	1	2917	3	N	101	1	8			196
							12	4	111	9							
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	121	1	2823	3	N	36	178	1	1	8	53
							8	4	40	9							

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	3	3	4	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	3	3	4	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	4	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	3	3	4	N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	4	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	812	N	796	-0-		-16	-0-	609	1	155	3	N	28	6	8			88
								1	4	31	9							
03	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	686	1	329	3	N	5	4	8			89
								6	9									
04	1140	N	835	-0-		-305	-0-	650	1	184	3	N	1	1	8			89
								1	9									
05	954	N	954	-0-		-0-	-0-	677	1	273	3	N	4	3	8			90
								4	9									
06	990	N	952	-0-		-38	-0-	640	1	310	3	N	2	2	8			90
								2	9									
07	868	N	856	-0-		-12	-0-	703	1	149	3	N	4	4	8			90
								4	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	833	N	833	-0-		-0-	-0-	68	1	749	3	N	10	1	8			46
								5	4	11	9							
03	1054	N	889	-0-		-165	-0-	78	1	805	3	N	5					51
								6	9									
04	1380	N	1297	-0-		-83	-0-	73	1	1205	3	N	12	1	8			62
								6	4	13	9							
05	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	58	1	1858	3	N	11	1	8			72
								6	4	12	9							
06	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-	57	1	1780	3	N	10					82
								6	4	11	9							
07	2567	N	2567	-0-		-0-	-0-	60	1	2480	3	N	18	94	1			6
								7	4	20	9							

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6048	X	5907	-0-		-141	-0-	31	1	5830	3	N	39	3	8			128
								3	4	43	9							
03	6696	X	6099	-0-		-597	-0-	23	1	6054	3	N	19	2	8			145
								1	4	21	9							
04	6630	X	37	-0-		-6593	-0-	1	4	36	9	N	33	120	1			58
05	6851	X	-0-	-0-		-6851	-0-					N	-0-					58
06	6630	X	-0-	-0-		-6630	-0-					N	1					59
07	6541	X	37	-0-		-6504	-0-	37	3			N	-0-					59

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	588	N	490	-0-		-98	-0-	487	1	3	9	N	3	3	8			119
03	1178	N	665	-0-		-513	-0-	330	1	331	3	N	4	4	8			119
								4	9									
04	720	N	-0-	-0-		-720	-0-					N	-0-	39	1			80
05	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					N	3					83
06	630	N	-0-	-0-		-630	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3076	-0-	-788	-0-	8	1	3064	3	N	4					51
							4	9									
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4312	3	10	9	N	9					60
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3841	3	3	9	N	3					63
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					63
06	4170	X	4078	-0-	-92	-0-	4078	3			N	-0-					63
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					63

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	42	1	5	4	N	1	1	8			11
							1	9									
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-					11
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	42	1	6	4	N	1	1	8			11
							1	9									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	1	6	4	N	-0-					11
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	1	6	4	N	-0-					11
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	39	1	6	4	N	-0-					11

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	169	1	928	3	N	3	3	8			87
							3	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	213	1	1045	3	N	2					89
							2	9									
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	220	1	922	3	N	1	1	8			89
							1	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	222	1	1047	3	N	4					93
							1	4	4	9							
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	230	1	1069	3	N	1	1	8			93
							1	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	182	1	1083	3	N	24	3	8			114
							1	4	26	9							

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	363	1	785	3	N	33	7	8			133
							36	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	462	1	232	3	N	13	4	8			142
							14	9									
04	1170	N	704	-0-	-466	-0-	461	1	160	3	N	75	184	1	3	8	30
							83	9									
05	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	436	1	561	3	N	64	3	8			91
							70	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	378	1	314	9	N	285	344	1	3	8	29
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	449	1	1234	3	N	161	9	8			181
							177	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3339	-0-	-49	-0-	60	1	3271	3	N	7	1	8			40
							8	9									
03	3503	X	3175	-0-	-328	-0-	85	1	3080	3	N	8	1	8			47
							1	4	9	9							
04	3420	X	3240	-0-	-180	-0-	71	1	3151	3	N	15	1	8			61
							1	4	17	9							
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	56	1	4363	3	N	14	1	8			74
							1	4	15	9							
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	94	1	4385	3	N	5	1	8			78
							6	9									
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	72	1	4301	3	N	2	2	8			78
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	663	-0-	-149	-0-	637	1	18	3	N	7	7	8			121
							8	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	726	1	435	3	N	-0-					121
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	681	1	959	3	N	7	6	8			122
							8	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	717	1	356	3	N	4	4	8			122
							4	9									
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	643	1	2200	3	N	3	2	8			123
							3	9									
07	3100	N	3121	-0-	21	21	366	1	2745	3	N	9	2	8			130
							10	9									

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	882	-0-	-2982	-0-	484	1	388	3	N	-0-					164
							10	4									
03	3875	X	2204	-0-	-1671	-0-	394	1	1799	3	N	-0-					164
							11	4									
04	3510	X	2057	-0-	-1453	-0-	271	1	1737	3	N	33	173	1			24
							13	4	36	9							
05	3100	X	1777	-0-	-1323	-0-	282	1	1484	3	N	-0-					24
							11	4									
06	2130	X	1755	-0-	-375	-0-	266	1	1474	3	N	4					28
							11	4	4	9							
07	2201	X	2023	-0-	-178	-0-	260	1	1732	3	N	15					43
							14	4	17	9							

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
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	27	1	5841	3	N	1					116
							1	9									
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6957	3	1	9	N	1					117
04	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6557	3	39	9	N	35					152
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6553	3	167	9	N	152	154	1			150
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6379	3	15	9	N	14					164
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	123	1	4064	3	N	3	2	8			165
							3	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
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	49	1	3678	3	N	2					123
							2	9									
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	226	1	2734	3	N	-0-					123
04	2850	X	2437	-0-	-413	-0-	329	1	2108	3	N	-0-					123
05	2945	X	2613	-0-	-332	-0-	338	1	2274	3	N	1	40	1			84
							1	9									
06	2850	X	2840	-0-	-10	-0-	324	1	2514	3	N	2	1	8			85
							2	9									
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	228	1	2936	3	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	399	1	1254	3	N	29	2	8			137
							3	4	32	9							
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	508	1	1320	3	N	34	156	1			15
							2	4	37	9							
04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	497	1	1177	3	N	19	2	8			32
							1	4	21	9							
05	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	333	1	1071	3	N	16	1	8			47
							1	4	18	9							
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	265	1	2085	3	N	36	1	8			82
							4	4	40	9							
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	254	1	2409	3	N	84	165	1	1	8	-0-
							7	4	92	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
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	387	1	1781	3	N	19	1	8			108
							2	4	21	9							
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	391	1	2231	3	N	40					148
							3	4	44	9							
04	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	367	1	1672	3	N	19	163	1	1	8	3
							1	4	21	9							
05	2418	N	2058	-0-	-360	-0-	279	1	1777	3	N	2					5
							2	9									
06	2400	N	2161	-0-	-239	-0-	314	1	1835	3	N	10					15
							1	4	11	9							
07	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	365	1	1563	3	N	5					20
							6	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2026

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
02	952	N	869	-0-	-83	-0-	843	3	4	4	N	20					167
							22	9									
03	1023	N	975	-0-	-48	-0-	887	3	7	4	N	74	171	1			70
							81	9									
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	808	3	5	4	N	40					110
							44	9									
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	903	3	5	4	N	23					133
							25	9									
06	930	N	833	-0-	-97	-0-	800	3	4	4	N	26					159
							29	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	878	3	4	4	N	20					179
							22	9									

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

02	140	N	99	-0-	-41	-0-	89	3	10	4	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	3	11	4	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	146	3	11	4	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	153	3	11	4	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	143	3	11	4	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	143	3	11	4	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	3	3	4	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	3	3	4	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	3	3	4	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	3	3	4	N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	4	N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	3	3	4	N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

02	924	N	683	-0-	-241	-0-	659	3	6	4	N	16	2	8			86
							18	9									
03	1023	N	859	-0-	-164	-0-	628	3	13	4	N	198	186	1	3	8	95
							218	9									
04	810	N	713	-0-	-97	-0-	672	3	7	4	N	31					126
							34	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	891	3	8	4	N	47	1	8			172
							52	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	890	3	13	4	N	104	185	1	1	8	90
							114	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	784	3	10	4	N	72	1	8			161
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	645	-0-	-167	-0-	406	1	219	3	N	8					171
							11	4	9	9							
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	346	1	826	3	N	6					177
							11	4	7	9							
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	359	1	660	3	N	12					189
							11	4	13	9							
05	713	N	493	-0-	-220	-0-	400	1	81	3	N	1	1	8			189
							11	4	1	9							
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	393	1	646	3	N	-0-					189
							11	4									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	402	1	639	3	N	-0-					189
							11	4									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1760	-0-	-508	-0-	248	1	1490	3	N	16	2	8			83
							4	4	18	9							
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	268	1	2032	3	N	87	165	1	5	8	-0-
							7	4	96	9							
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	309	1	1873	3	N	3	2	8			1
							3	4	3	9							
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	249	1	2527	3	N	2	2	8			1
							3	4	2	9							
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	221	1	2142	3	N	17	3	8			15
							4	4	19	9							
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	389	1	2053	3	N	199	185	1	11	8	18
							12	4	219	9							

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
02	1092	N	542	-0-	-550	-0-	542	3			N	-0-					5
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					5
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	3	1	9	N	1	1	8			5
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					5
06	1470	N	1186	-0-	-284	-0-	1120	3	4	4	N	56	1	8			60
							62	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1114	3	3	4	N	91	149	1			2
							100	9									

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
02	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					82
03	1085	X	998	-0-	-87	-0-	998	3			N	-0-					82
04	1200	X	726	-0-	-474	-0-	726	3			N	-0-					82
05	1240	X	758	-0-	-482	-0-	758	3			N	-0-					82
06	1200	X	485	-0-	-715	-0-	485	3			N	-0-					82
07	992	X	343	-0-	-649	-0-	343	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
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	123	1	183	3	N	16	16	8			255
							3	4	18	9							
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	312	1	1809	3	N	31	182	1	14	8	90
							3	4	34	9							
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	164	1	2586	3	N	19	11	8			98
							3	4	21	9							
05	3100	N	4300	-0-	1200	1200	1034	1	3237	3	N	24	15	8			107
							3	4	26	9							
06	3000	N	4162	-0-	1162	2362	1256	1	2872	3	N	28	14	8			121
							3	4	31	9							
07	3100	N	1861	-0-	-1239	1123	888	1	929	3	N	37	22	8			136
							3	4	41	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	327	1	647	3	N	11	4	8			51
							1	4	12	9							
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	398	1	1147	3	N	17					68
							1	4	19	9							
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	383	1	1446	3	N	29	4	8			93
							2	4	32	9							
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	214	1	1981	3	N	28	3	8			118
							2	4	31	9							
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	207	1	2219	3	N	19	2	8			135
							1	4	21	9							
07	1922	N	585	-0-	-1337	-0-	47	1	537	3	N	1					136
							1	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	284	-0-	-248	-0-	245	1	10	4	N	26	19	8			110
							29	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	384	1	432	3	N	30	11	8			129
							12	4	33	9							
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	308	1	15	4	N	66	10	8			185
							73	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	373	1	14	4	N	50	163	1	13	8	59
							55	9									
06	840	N	431	-0-	-409	-0-	406	1	11	4	N	13	12	8			60
							14	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	473	1	296	3	N	18	18	8			60
							11	4	20	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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7028	X	5991	-0-	-1037	-0-	5985	3	6	9	N	5	1	8			21
03	7781	X	7175	-0-	-606	-0-	7155	3	20	9	N	18					39
04	7530	X	6935	-0-	-595	-0-	6933	3	2	9	N	2					41
05	7781	X	7143	-0-	-638	-0-	7133	3	10	9	N	9					50
06	7530	X	6559	-0-	-971	-0-	6557	3	2	9	N	2					52
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7201	3	6	9	N	5					57

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
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					239
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					239
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					239
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					239
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4065	3	2	9	N	2					241
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4146	3	2	9	N	2	2	8			241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	400	1	362	3	N	8	4	8			158
							9	9									
03	868	N	470	-0-	-398	-0-	467	1	3	9	N	3	2	8			159
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	453	1	63	3	N	3					162
							3	9									
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	470	1	275	3	N	9	2	8			169
							2	4	10	9							
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	1	3	9	N	3	1	8			171
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	482	1	27	3	N	2	2	8			171
							2	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	559	1	2326	3	N	6	4	8			30
							6	4	7	9							
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	620	1	2339	3	N	133	152	1	2	8	9
							13	4	146	9							
04	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	562	1	1776	3	N	16	1	8			24
							6	4	18	9							
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	584	1	2347	3	N	19	2	8			41
							8	4	21	9							
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	523	1	1414	3	N	13	2	8			52
							6	4	14	9							
07	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	560	1	1034	3	N	18	3	8			67
							7	4	20	9							

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	1965	-0-	-1199	-0-	82	1	1878	3	N	2	2	8			17
							3	4	2	9							
03	3286	X	2233	-0-	-1053	-0-	90	1	2132	3	N	6	1	8			22
							4	4	7	9							
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	92	1	3417	3	N	2	2	8			22
							3	4	2	9							
05	3038	X	2618	-0-	-420	-0-	149	1	2465	3	N	1	1	8			22
							3	4	1	9							
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	156	1	3552	3	N	2	2	8			22
							3	4	2	9							
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	133	1	3587	3	N	3	3	8			22
							3	4	3	9							

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	1370	-0-	-2690	-0-	100	1	1266	3	N	4	4	8			19
							4	9									
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	105	1	4067	3	N	74	2	8			91
							7	4	81	9							
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	93	1	4101	3	N	35	3	8			123
							4	4	39	9							
05	4030	X	2668	-0-	-1362	-0-	82	1	2494	3	N	78	1	8			200
							6	4	86	9							
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	92	1	4069	3	N	55	182	1	2	8	71
							4	4	61	9							
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	117	1	4371	3	N	4	4	8			71
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

02	4536	X	3729	-0-	-807	-0-	3728	3	1	9	N	1					67
03	5022	X	4883	-0-	-139	-0-	4883	3			N	-0-					67
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					67
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					67
06	4740	X	4091	-0-	-649	-0-	4091	3			N	-0-					67
07	5022	X	3159	-0-	-1863	-0-	3159	3			N	-0-					67

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	165	1	5448	3	N	24					147
							1	4	26	9							
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	152	1	4645	3	N	10					157
							11	9									
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	130	1	5106	3	N	11					168
							1	4	12	9							
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	301	1	6770	3	N	14					182
							15	9									
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	147	1	4081	3	N	2	166	1			18
							2	9									
07	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	217	1	3168	3	N	2					20
							2	9									

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					121
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					121
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2026

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

02	1848	N	128	-0-	-1720	-0-	127	3	1	4	N	-0-					99
03	2046	N	3	-0-	-2043	-0-	3	4			N	-0-					99
04	1890	N	42	-0-	-1848	-0-	13	1	3	4	N	24	24	8			99
							26	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	280	1	4	4	N	8	8	8			99
							9	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	600	1	3	4	N	8	8	8			99
							9	9									
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	4	11	9	N	10	6	8			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	313	1	1847	3	N	51	1	8			50
							56	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

02	2660	X	1257	-0-	-1403	-0-	1247	3	10	9	N	9					116
03	2542	X	267	-0-	-2275	-0-	265	3	2	9	N	2					118
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					118
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	1	1	8			118
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					118
07	1395	X	41	-0-	-1354	-0-	1	4	40	9	N	36	2	8			152

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	455	1	2147	3	N	78	184	1	1	8	20
							9	4	86	9							
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	492	1	2401	3	N	29					49
							8	4	32	9							
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	469	1	2703	3	N	45	2	8			92
							10	4	50	9							
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	505	1	2753	3	N	72	164	1			-0-
							9	4	79	9							
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	383	1	2986	3	N	39					39
							9	4	43	9							
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	185	1	2162	3	N	30					69
							8	4	33	9							

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

02	2828	X	2822	-0-	-6	-0-	265	1	2391	3	N	144	222	1	3	8	165
							8	4	158	9							
03	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	282	1	2743	3	N	129	176	1	2	8	116
							7	4	142	9							
04	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	301	1	2479	3	N	132	174	1	2	8	72
							6	4	145	9							
05	3224	X	2368	-0-	-856	-0-	311	1	2038	3	N	17	2	8			87
							19	9									
06	3060	X	2292	-0-	-768	-0-	303	1	1974	3	N	14	2	8			99
							15	9									
07	3162	X	2128	-0-	-1034	-0-	314	1	1774	3	N	35	4	8			130
							1	4	39	9							

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4942	3	2	9	N	2					41
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5464	3	7	9	N	6					47
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5134	3	14	9	N	13					60
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4531	3	15	9	N	14	1	8			73
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4789	3	13	9	N	12					85
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4760	3	14	9	N	13					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2873	-0-	-543	-0-	193	1	2667	3	N	12					68
							13	9									
03	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	208	1	3184	3	N	14	1	8			81
							15	9									
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	206	1	3593	3	N	24					105
							26	9									
05	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	214	1	2605	3	N	27	1	8			131
							30	9									
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	203	1	3532	3	N	25					156
							28	9									
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	214	1	3758	3	N	40	182	1			14
							1	4	44	9							

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

02	3808	X	3628	-0-	-180	-0-	3620	3	8	9	N	7					58
03	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4104	3	12	9	N	11					69
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4301	3	1	9	N	1					70
05	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	4038	3	6	9	N	5					75
06	3990	X	3796	-0-	-194	-0-	3793	3	3	9	N	3					78
07	4216	X	3942	-0-	-274	-0-	3936	3	6	9	N	5					83

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3682	3	1	4	N	23					173
							25	9									
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4048	3	26	9	N	24					197
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3913	3	1	4	N	23					220
							25	9									
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4006	3	22	9	N	20					240
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3917	3	1	4	N	20	169	1			91
							22	9									
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4013	3	22	9	N	20					111

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

02	5656	X	5616	-0-	-40	-0-	5579	3	2	4	N	32	2	8			110
							35	9									
03	6262	X	6027	-0-	-235	-0-	5940	3	6	4	N	74					184
							81	9									
04	6060	X	5637	-0-	-423	-0-	5613	3	1	4	N	21					205
							23	9									
05	6231	X	6042	-0-	-189	-0-	5996	3	3	4	N	39	179	1	1	8	64
							43	9									
06	6030	X	5825	-0-	-205	-0-	5783	3	3	4	N	35					99
							39	9									
07	6231	X	5817	-0-	-414	-0-	5763	3	4	4	N	45					144
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9184	X	9083	-0-	-101	-0-	9075	3	8	9	N	7					146
03	10168	X	9778	-0-	-390	-0-	9767	3	11	9	N	10					156
04	9840	X	9358	-0-	-482	-0-	9352	3	6	9	N	5					161
05	10075	X	9753	-0-	-322	-0-	9746	3	7	9	N	6					167
06	9750	X	9273	-0-	-477	-0-	9245	3	28	9	N	25	179	1			13
07	10044	X	9529	-0-	-515	-0-	9521	3	8	9	N	7					20

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4287	3	19	9	N	17					177
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4628	3	1	4	N	22	181	1			18
							24	9									
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4655	3	9	9	N	8	1	8			25
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4865	3	4	9	N	4					29
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4616	3	11	9	N	10					39
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4783	3	8	9	N	7					46

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3752	X	3172	-0-	-580	-0-	21	1	3137	3	N	4					99
							10	4	4	9							
03	4154	X	3018	-0-	-1136	-0-	32	1	2975	3	N	-0-					99
							11	4									
04	4020	X	2701	-0-	-1319	-0-	45	1	2645	3	N	-0-					99
							11	4									
05	4154	X	2807	-0-	-1347	-0-	63	1	2733	3	N	-0-					99
							11	4									
06	3480	X	2458	-0-	-1022	-0-	67	1	2380	3	N	-0-					99
							11	4									
07	3503	X	2204	-0-	-1299	-0-	114	1	2079	3	N	-0-					99
							11	4									

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	53	1	2320	3	N	-0-					53
							10	4									
03	2325	X	2193	-0-	-132	-0-	63	1	2118	3	N	1	1	8			53
							11	4	1	9							
04	2250	X	1971	-0-	-279	-0-	71	1	1889	3	N	-0-					53
							11	4									
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	91	1	2376	3	N	-0-					53
							11	4									
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	99	1	2450	3	N	-0-					53
							11	4									
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	94	1	2795	3	N	2					55
							11	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	X	369	-0-	-163	-0-	333	1	3	4	N	30					517
							33	9									
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	352	1	665	3	N	36					553
							4	4	40	9							
04	900	X	364	-0-	-536	-0-	176	1	165	3	N	19					572
							2	4	21	9							
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	220	1	3025	3	N	19	2	8			589
							2	4	21	9							
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	146	1	3460	3	N	37	1	8			625
							4	4	41	9							
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	147	1	5535	3	N	54	366	1			313
							7	4	59	9							

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9468	3	7	4	N	12					30
							13	9									
03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10495	3	8	4	N	14					44
							15	9									
04	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10036	3	8	4	N	12					56
							13	9									
05	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9838	3	8	4	N	13					69
							14	9									
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8972	3	8	4	N	8					77
							9	9									
07	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9105	3	8	4	N	2					79
							2	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	3	1	4794	3	N	16					48
							14	4	18	9							
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6076	3	17	4	N	27					75
							30	9									
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6059	3	16	4	N	25					100
							28	9									
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6084	3	15	4	N	26	1	8			125
							29	9									
06	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5660	3	16	4	N	26					151
							29	9									
07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5920	3	16	4	N	26					177
							29	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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
UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5385	3	3	4	N	10					60
							11	9									
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5733	3	3	4	N	9					69
							10	9									
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4715	3	3	4	N	1					70
							1	9									
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4525	3	3	4	N	5					75
							6	9									
06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5948	3	3	4	N	8					83
							9	9									
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6482	3	3	4	N	6					89
							7	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3278	3	11	9	N	10					159
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3627	3	6	9	N	5					164
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3462	3	1	9	N	1					165
05	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3536	3	7	9	N	6					171
06	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	3484	3	1	9	N	1	1	8			171
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					171

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					35
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					35
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					35
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					35
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					35

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

02	5376	X	4691	-0-	-685	-0-	4684	3	5	4	N	2					72
							2	9									
03	5952	X	4879	-0-	-1073	-0-	4873	3	6	4	N	-0-					72
04	5760	X	5160	-0-	-600	-0-	5153	3	6	4	N	1	1	8			72
							1	9									
05	5425	X	4937	-0-	-488	-0-	4931	3	6	4	N	-0-					72
06	5040	X	4499	-0-	-541	-0-	4493	3	6	4	N	-0-					72
07	5332	X	4282	-0-	-1050	-0-	4276	3	6	4	N	-0-					72

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

02	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8012	3	1	9	N	1	1	8			137
03	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			N	-0-					137
04	8490	X	6473	-0-	-2017	-0-	6473	3			N	-0-					137
05	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	3			N	-0-					137
06	8490	X	8188	-0-	-302	-0-	8188	3			N	-0-					137
07	8773	X	8381	-0-	-392	-0-	8380	3	1	9	N	1	1	8			137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	173	1	599	3	N	37					93
							17	4	41	9							
03	899	X	310	-0-	-589	-0-	297	1	13	4	N	-0-					93
04	870	X	346	-0-	-524	-0-	302	1	16	4	N	25	1	8			117
							28	9									
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	206	1	1145	3	N	52	1	8			168
							21	4	57	9							
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	171	1	1969	3	N	52					220
							20	4	57	9							
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	173	1	1965	3	N	63	182	1	1	8	100
							21	4	69	9							

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3370	-0-	-438	-0-	135	1	3228	3	N	-0-					49
							7	4									
03	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	51	1	5681	3	N	-0-					49
							8	4									
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	24	1	5145	3	N	1	1	8			49
							8	4	1	9							
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	87	1	4572	3	N	-0-					49
							8	4									
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	89	1	4621	3	N	1	1	8			49
							8	4	1	9							
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	65	1	4453	3	N	1	1	8			49
							8	4	1	9							

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	148	1	1956	3	N	-0-					35
							7	4									
03	3193	X	2308	-0-	-885	-0-	175	1	2125	3	N	-0-					35
							8	4									
04	3090	X	2095	-0-	-995	-0-	158	1	1929	3	N	-0-					35
							8	4									
05	3193	X	2251	-0-	-942	-0-	173	1	2069	3	N	1	1	8			35
							8	4	1	9							
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	173	1	2105	3	N	-0-					35
							8	4									
07	2325	X	2214	-0-	-111	-0-	172	1	2033	3	N	1	1	8			35
							8	4	1	9							

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	314	1	4727	3	N	31	1	8			154
							14	4	34	9							
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	544	1	2576	3	N	28	179	1			3
							15	4	31	9							
04	1350	X	606	-0-	-744	-0-	580	1	12	4	N	13	1	8			15
							14	9									
05	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	620	1	1713	3	N	31	1	8			45
							15	4	34	9							
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	539	1	1880	3	N	21	1	8			65
							14	4	23	9							
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	594	1	1687	3	N	24					89
							14	4	26	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	3703	-0-	-3829	-0-	230	1	3470	3	N	3	1	8			12
							3	9									
03	8339	X	8174	-0-	-165	-0-	38	1	8122	3	N	13					25
							14	9									
04	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8495	3	15	9	N	14	1	8			38
05	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8386	3	13	9	N	12					50
06	7920	X	7489	-0-	-431	-0-	7475	3	14	9	N	13					63
07	8339	X	7572	-0-	-767	-0-	7558	3	14	9	N	13					76

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	645	-0-	-2099	-0-	178	1	464	3	N	3					112
							3	9									
03	3038	X	21	-0-	-3017	-0-	21	1			N	-0-					112
04	2880	X	20	-0-	-2860	-0-	17	3	3	9	N	3	1	8			114
05	2914	X	454	-0-	-2460	-0-	450	1	4	9	N	4	4	8			114
06	2790	X	520	-0-	-2270	-0-	514	1	6	9	N	5	5	8			114
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	1	4	9	N	4	3	8			115

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
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	15	1	2959	3	N	23					98
							25	9									
03	2945	X	196	-0-	-2749	-0-	193	1	3	4	N	-0-					98
04	3000	X	211	-0-	-2789	-0-	207	1	3	4	N	1	1	8			98
							1	9									
05	3317	X	583	-0-	-2734	-0-	576	1	3	4	N	4	4	8			98
							4	9									
06	3210	X	488	-0-	-2722	-0-	479	1	3	4	N	5	5	8			98
							6	9									
07	3317	X	531	-0-	-2786	-0-	525	1	3	4	N	3	3	8			98
							3	9									

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
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6432	3	9	4	N	5	5	8			141
							6	9									
03	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7735	3	5	4	N	18	4	8			155
							20	9									
04	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10742	3	6	4	N	39	3	8			191
							43	9									
05	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9860	3	5	4	N	34	3	8			222
							37	9									
06	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9598	3	6	4	N	14	188	1	1	8	47
							15	9									
07	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9969	3	5	4	N	37	4	8			80
							41	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
02	2772	X	1884	-0-	-888	-0-	1878	3	6	4	N	-0-					8
03	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	2543	3	6	4	N	-0-					8
04	2400	X	2311	-0-	-89	-0-	2305	3	6	4	N	-0-					8
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2598	3	6	4	N	-0-					8
06	2460	X	2295	-0-	-165	-0-	2289	3	6	4	N	-0-					8
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2524	3	6	4	N	180	165	1			23
							198	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1524	3	19	9	N	17	1	8			114
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2026	3	4	9	N	4					118
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1973	3	21	9	N	19	1	8			136
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2013	3	14	9	N	13					149
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2269	3	48	9	N	44	178	1			15
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2418	3	15	9	N	14					29

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

02	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	410	1	774	3	N	-0-					13
03	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	439	1	1690	3	N	-0-					13
							3	4									
04	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	432	1	1384	3	N	-0-					13
							3	4									
05	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	80	1	1472	3	N	-0-					13
							1	4									
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					13
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					13

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			1
03	14B2 EXT		10	-0-	10	10	1	4	9	9	N	8	8	8			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	1	1	8			1
05	14B2 EXT		379	-0-	379	389	376	3	3	9	N	3	3	8			1
06	545	X	156	-0-	-389	-0-	154	3	2	9	N	2	2	8			1
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1875	3	6	9	N	5	4	8			2

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

02	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7266	3	6	9	N	5					126
03	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8087	3	6	9	N	5					131
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8038	3	4	9	N	4					135
05	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8286	3	3	9	N	3					138
06	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8032	3	2	9	N	2					140
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8367	3	2	9	N	2					142

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

02	4676	X	4155	-0-	-521	-0-	150	1	3998	3	N	6					19
							7	9									
03	5177	X	4364	-0-	-813	-0-	181	1	4181	3	N	2					21
							2	9									
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	168	1	4324	3	N	3					24
							3	9									
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	31	1	4962	3	N	5					29
							6	9									
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4782	3	3	9	N	3					32
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5158	3	6	9	N	5					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	251	1	1622	3	N	-0-					84
							3	4									
03	1891	N	1624	-0-	-267	-0-	264	1	1357	3	N	-0-					84
							3	4									
04	3000	N	3215	-0-	215	215	162	1	3050	3	N	-0-					84
							3	4									
05	3100	N	3335	-0-	235	450	84	1	3248	3	N	-0-					84
							3	4									
06	3000	N	2944	-0-	-56	394	62	1	2879	3	N	-0-					84
							3	4									
07	3648	X	3254	-0-	-394	-0-	66	1	3185	3	N	-0-					84
							3	4									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2576	X	2377	-0-	-199	-0-	113	1	2264	3	N	-0-					83
03	2666	N	1033	-0-	-1633	-0-	139	1	894	3	N	-0-					83
04	2340	N	228	-0-	-2112	-0-	228	1			N	-0-					83
05	2635	N	319	-0-	-2316	-0-	319	1			N	-0-					83
06	990	N	329	-0-	-661	-0-	328	1	1	9	N	1	1	8			83
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	1	2	9	N	2	2	8			83

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	236	1	3338	3	N	55					114
							7	4	61	9							
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	221	1	4111	3	N	79	176	1			17
							7	4	87	9							
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	233	1	3904	3	N	61	1	8			77
							7	4	67	9							
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	189	1	4244	3	N	95	170	1			2
							9	4	105	9							
06	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	221	1	3702	3	N	40					42
							5	4	44	9							
07	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	225	1	3720	3	N	73	85	1			30
							7	4	80	9							

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1932	X	1410	-0-	-522	-0-	316	1	1059	3	N	31	1	8			42
							1	4	34	9							
03	2139	X	1809	-0-	-330	-0-	399	1	1344	3	N	57					99
							3	4	63	9							
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	367	1	1801	3	N	79	176	1	2	8	-0-
							4	4	87	9							
05	2294	X	989	-0-	-1305	-0-	431	1	528	3	N	26	1	8			25
							1	4	29	9							
06	2220	X	1685	-0-	-535	-0-	379	1	1248	3	N	50	1	8			74
							3	4	55	9							
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	381	1	1977	3	N	79	113	1	1	8	39
							5	4	87	9							

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3416	X	2073	-0-	-1343	-0-	2071	3	2	9	N	2					96
03	3782	X	2095	-0-	-1687	-0-	2095	3			N	-0-					96
04	3390	X	2536	-0-	-854	-0-	207	1	2329	3	N	-0-					96
05	3255	X	2604	-0-	-651	-0-	214	1	2390	3	N	-0-					96
06	2850	X	1850	-0-	-1000	-0-	207	1	1643	3	N	-0-					96
07	2635	X	1877	-0-	-758	-0-	214	1	1663	3	N	-0-					96

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
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	1	6	4	N	-0-					40
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	1	6	4	N	-0-					40
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	1	6	4	N	-0-					40
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	1	6	4	N	1					41
							1	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	1	6	4	N	-0-					41

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
02	8008	X	6708	-0-	-1300	-0-	22	1	6679	3	N	-0-					152
							7	4									
03	9083	X	8513	-0-	-570	-0-	2	1	8499	3	N	4					156
							8	4	4	9							
04	8790	X	8138	-0-	-652	-0-	8126	3	8	4	N	4					160
							4	9									
05	9083	X	8201	-0-	-882	-0-	8193	3	8	4	N	-0-					160
06	8760	X	7675	-0-	-1085	-0-	7667	3	8	4	N	-0-					160
07	8525	X	8094	-0-	-431	-0-	8086	3	8	4	N	-0-					160

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
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3955	3	9	9	N	8					119
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4631	3	9	9	N	8					127
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4698	3	7	9	N	6					133
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4891	3	7	9	N	6					139
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4720	3	2	9	N	2					141
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4938	3	3	9	N	3					144

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
02	3640	X	3239	-0-	-401	-0-	3224	3	15	9	N	14	1	8			95
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4136	3	12	9	N	11					106
04	3840	X	3702	-0-	-138	-0-	3694	3	8	9	N	7					113
05	3596	X	3357	-0-	-239	-0-	3354	3	3	9	N	3					116
06	4020	X	3578	-0-	-442	-0-	3574	3	4	9	N	4					120
07	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	3691	3	6	9	N	5					125

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
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	367	1	747	3	N	8	8	8			63
							9	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	406	1	1316	3	N	7	3	8			67
							8	9									
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	387	1	2145	3	N	2	2	8			67
							2	9									
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	406	1	2079	3	N	2	2	8			67
							2	9									
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	393	1	904	3	N	1	1	8			67
							1	9									
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	406	1	1314	3	N	4	4	8			67
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2358	3	44	9	N	40					107
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2610	3	47	9	N	43					150
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2504	3	50	9	N	45					195
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2543	3	45	9	N	41	179	1			57
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2373	3	35	9	N	32					89
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2561	3	152	9	N	138	197	1			30

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	104	1	2251	3	N	35	3	8			98
							3	4	39	9							
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	175	1	2514	3	N	44	2	8			140
							3	4	48	9							
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	272	1	2057	3	N	108	184	1	2	8	62
							7	4	119	9							
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	493	1	1585	3	N	35	2	8			95
							2	4	39	9							
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	223	1	2204	3	N	25	1	8			119
							1	4	28	9							
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	106	1	2737	3	N	52	4	8			167
							4	4	57	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	1	2	4	N	-0-					24
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	611	1	91	3	N	40					64
							4	4	44	9							
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	595	1	9	4	N	52					116
							57	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	536	1	77	3	N	59					175
							9	4	65	9							
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	436	1	197	3	N	23					198
							4	4	25	9							
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	445	1	188	3	N	94	188	1			104
							13	4	103	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5205	3	1	4	N	21					63
							23	9									
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5149	3	24	9	N	22					85
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4803	3	24	9	N	22					107
05	5146	X	4319	-0-	-827	-0-	81	1	4205	3	N	24					131
							7	4	26	9							
06	4980	X	4052	-0-	-928	-0-	131	1	3918	3	N	3					134
							3	9									
07	5146	X	3814	-0-	-1332	-0-	169	1	3645	3	N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

02	1288	N	971	-0-	-317	-0-	327	1	559	3	N	62	1	8				67
							17	4	68	9								
03	837	N	695	-0-	-142	-0-	623	3	17	4	N	50						117
							55	9										
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	799	3	19	4	N	66	179	1	2	8		2
							73	9										
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	306	1	1259	3	N	82	2	8				82
							20	4	90	9								
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	289	1	1427	3	N	160	182	1	1	8		59
							23	4	176	9								
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	325	1	894	3	N	67	1	8				125
							19	4	74	9								

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	233	1	2200	3	N	48	2	8				124
							3	4	53	9								
03	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1044	3	2	4	N	31						155
							34	9										
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2249	3	2	4	N	40	158	1	2	8		35
							44	9										
05	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	314	1	1776	3	N	23	1	8				57
							1	4	25	9								
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	311	1	1691	3	N	34	1	8				90
							2	4	37	9								
07	2387	N	2112	-0-	-275	-0-	294	1	1731	3	N	75	159	1	1	8		5
							4	4	83	9								

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

02	2632	X	1495	-0-	-1137	-0-	43	1	1446	3	N	-0-						27
							6	4										
03	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	83	1	2455	3	N	3						30
							5	4	3	9								
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	54	1	3278	3	N	7						37
							8	4	8	9								
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	77	1	2996	3	N	5						42
							8	4	6	9								
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	77	1	3001	3	N	5						47
							8	4	6	9								
07	3472	X	2820	-0-	-652	-0-	73	1	2739	3	N	-0-						47
							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

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
02	4396	X	4370	-0-		-26	-0-	382	1	3973	3	N	14	2	8			52
								15	9									
03	4875	X	4875	-0-		-0-	-0-	339	1	4521	3	N	14					66
								15	9									
04	5004	X	5004	-0-		-0-	-0-	392	1	4599	3	N	12	1	8			77
								13	9									
05	5126	X	5126	-0-		-0-	-0-	403	1	4713	3	N	9					86
								10	9									
06	4906	X	4906	-0-		-0-	-0-	343	1	4550	3	N	12					98
								13	9									
07	4929	X	4818	-0-		-111	-0-	335	1	4476	3	N	6					104
								7	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

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
02	2701	X	2701	-0-		-0-	-0-	183	1	2517	3	N	1					43
								1	9									
03	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-	218	1	3440	3	N	1	1	8			43
								1	9									
04	4063	X	4063	-0-		-0-	-0-	173	1	3888	3	N	2	2	8			43
								2	9									
05	4345	X	4345	-0-		-0-	-0-	162	1	4182	3	N	1	1	8			43
								1	9									
06	5381	X	5381	-0-		-0-	-0-	58	1	5322	3	N	1	1	8			43
								1	9									
07	3106	X	3106	-0-		-0-	-0-	181	1	2924	3	N	1	1	8			43
								1	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

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
02	3444	X	3369	-0-		-75	-0-	3348	3	21	9	N	19					56
03	3751	X	3745	-0-		-6	-0-	3730	3	15	9	N	14					70
04	4428	X	4428	-0-		-0-	-0-	4415	3	13	9	N	12					82
05	4003	X	4003	-0-		-0-	-0-	3983	3	20	9	N	18					100
06	3630	X	3197	-0-		-433	-0-	59	1	3128	3	N	9					109
								10	9									
07	3813	X	2917	-0-		-896	-0-	72	1	2841	3	N	4					113
								4	9									

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

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
02	4192	X	4192	-0-		-0-	-0-	364	1	3807	3	N	19	3	8			112
								21	9									
03	4516	X	4516	-0-		-0-	-0-	386	1	4116	3	N	13					125
								14	9									
04	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-	287	1	3704	3	N	13	2	8			136
								14	9									
05	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-	270	1	3421	3	N	11	1	8			146
								12	9									
06	3015	X	3015	-0-		-0-	-0-	331	1	2674	3	N	9					155
								10	9									
07	2666	X	2496	-0-		-170	-0-	224	1	2262	3	N	9					164
								10	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
02	2716	X	2540	-0-	-176	-0-	294	1	2190	3	N	47	1	8			154
							4	4	52	9							
03	3007	X	2502	-0-	-505	-0-	315	1	2148	3	N	33					187
							3	4	36	9							
04	2910	X	2318	-0-	-592	-0-	315	1	1956	3	N	40	1	8			226
							3	4	44	9							
05	2914	X	2124	-0-	-790	-0-	368	1	1726	3	N	26	1	8			251
							1	4	29	9							
06	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	343	1	1877	3	N	78	197	1			132
							6	4	86	9							
07	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	324	1	1940	3	N	42					174
							3	4	46	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
02	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	146	1	10102	3	N	23	1	8			149
							3	4	25	9							
03	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	88	1	12184	3	N	54	4	8			199
							7	4	59	9							
04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	84	1	10538	3	N	29	1	8			227
							4	4	32	9							
05	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	88	1	10625	3	N	17	1	8			243
							3	4	19	9							
06	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	82	1	10504	3	N	23	169	1	1	8	96
							3	4	25	9							
07	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	82	1	11316	3	N	8	2	8			102
							3	4	9	9							

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2024

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			N	-0-					133
03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	3			N	-0-					133
04	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			N	-0-					133
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					133
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	3			N	-0-					133
07	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	3			N	-0-					133

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3177	3	12	9	N	11					115
03	868	X	485	-0-	-383	-0-	476	3	9	9	N	8					123
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	17	17	8			123
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	6	6	8			123
06	840	X	88	-0-	-752	-0-	82	3	6	9	N	5	5	8			123
07	868	X	258	-0-	-610	-0-	238	3	1	4	N	17	2	8			138
							19	9									

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

02	616	N	504	-0-	-112	-0-	163	1	288	3	N	40	2	8					288
							9	4	44	9									
03	806	N	676	-0-	-130	-0-	209	1	402	3	N	49	2	8					335
							11	4	54	9									
04	660	N	467	-0-	-193	-0-	202	1	204	3	N	45	171	1					209
							11	4	50	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	217	1	644	3	N	94	165	1	1	8			137
							14	4	103	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	240	1	512	3	N	111	179	1	2	8			67
							15	4	122	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	241	1	548	3	N	50							117
							14	4	55	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
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7079	3	12	4	N	3					118
							3	9									
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7795	3	4	9	N	4					122
04	7380	X	7296	-0-	-84	-0-	7282	3	13	4	N	1					123
							1	9									
05	7843	X	7112	-0-	-731	-0-	7097	3	13	4	N	2					125
							2	9									
06	7590	X	7168	-0-	-422	-0-	7154	3	13	4	N	1					126
							1	9									
07	7843	X	7755	-0-	-88	-0-	7740	3	13	4	N	2					128
							2	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4928	X	4126	-0-	-802	-0-	4112	3	12	4	N	2					75
							2	9									
03	5363	X	5192	-0-	-171	-0-	5189	3	3	9	N	3					78
04	5190	X	4934	-0-	-256	-0-	4921	3	13	4	N	-0-					78
05	4557	X	4533	-0-	-24	-0-	4518	3	13	4	N	2					80
							2	9									
06	5010	X	3699	-0-	-1311	-0-	3686	3	13	4	N	-0-					80
07	5177	X	2988	-0-	-2189	-0-	2975	3	13	4	N	-0-					80

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
02	2912	X	2269	-0-	-643	-0-	196	1	2053	3	N	6					139
							13	4	7	9							
03	3224	X	2126	-0-	-1098	-0-	207	1	1895	3	N	9					148
							14	4	10	9							
04	2970	X	2344	-0-	-626	-0-	224	1	2103	3	N	3					151
							14	4	3	9							
05	2914	X	2224	-0-	-690	-0-	214	1	1993	3	N	3					154
							14	4	3	9							
06	2820	X	2141	-0-	-679	-0-	187	1	1906	3	N	23	176	1	1	8	-0-
							23	4	25	9							
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	224	1	2320	3	N	-0-					-0-
							17	4									

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
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	205	1	2021	3	N	31					116
							2	4	34	9							
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	218	1	2129	3	N	48	1	8			163
							4	4	53	9							
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	137	1	1964	3	N	22					185
							1	4	24	9							
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	184	1	2374	3	N	24					209
							26	9									
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	191	1	2392	3	N	38	185	1	1	8	61
							5	4	42	9							
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	181	1	2333	3	N	34					95
							2	4	37	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
02	2772	X	2492	-0-	-280	-0-	159	1	2313	3	N	18					114
							20	9									
03	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	195	1	2814	3	N	27	1	8			140
							1	4	30	9							
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	239	1	2854	3	N	23	1	8			162
							1	4	25	9							
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	222	1	2837	3	N	23					185
							1	4	25	9							
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	222	1	2714	3	N	26	172	1	1	8	38
							1	4	29	9							
07	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	215	1	2516	3	N	17					55
							1	4	19	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
02	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	3212	3	9	9	N	8					155
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3746	3	6	9	N	5					160
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4065	3	4	9	N	4					164
05	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	3474	3	8	9	N	7					171
06	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	3329	3			N	-0-					171
07	3875	X	3282	-0-	-593	-0-	3282	3			N	-0-					171

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
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	360	1	10	4	N	37	2	8			290
							41	9									
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	422	1	8	4	N	3	3	8			290
							3	9									
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	360	1	8	4	N	1	1	8			290
							1	9									
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	429	1	8	4	N	1	1	8			290
							1	9									
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	385	1	393	3	N	2	2	8			290
							8	4	2	9							
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	378	1	81	3	N	32	2	8			320
							13	4	35	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					159
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					159
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	170	1	1721	3	N	5					164
							7	4	6	9							
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	240	1	1029	3	N	7					171
							7	4	8	9							
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	284	1	941	3	N	-0-					171
							6	4									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					42
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					42
04	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					42
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					42
06	2550	X	2450	-0-	-100	-0-	2450	3			N	-0-					42
07	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	2556	3			N	-0-					42

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	572	1	1635	3	N	99	156	1	32	8	15
							10	4	109	9							
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	678	1	1074	3	N	35	13	8			37
							4	4	39	9							
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	830	1	1205	3	N	43	15	8			65
							7	4	47	9							
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	852	1	2099	3	N	39	15	8			89
							6	4	43	9							
06	3000	N	3055	-0-	55	55	797	1	2208	3	N	40	15	8			114
							6	4	44	9							
07	1728	N	1673	-0-	-55	-0-	856	1	748	3	N	57	32	8			139
							6	4	63	9							

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	36	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	3348	3	1	4	N	12	1	8			62
							13	9									
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3988	3	3	9	N	3					65
04	3690	X	974	-0-	-2716	-0-	970	3	4	9	N	4					69
05	3720	X	18	-0-	-3702	-0-	18	3			N	-0-					69
06	3810	X	621	-0-	-3189	-0-	620	3	1	9	N	1					70
07	3937	X	1842	-0-	-2095	-0-	206	1	1628	3	N	6	1	8			75
							1	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4116	X	3921	-0-	-195	-0-	3918	3	3	9	N	3	1	8			113
03	4526	X	4455	-0-	-71	-0-	4452	3	3	9	N	3					116
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					116
05	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6780	3	1	9	N	1					117
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5483	3	3	9	N	3					120
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	8	1	5576	3	N	2					122
							2	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					167
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					167
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					167
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					167
06	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	3426	3			N	-0-					167
07	3627	X	3296	-0-	-331	-0-	3296	3			N	-0-					167

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4862	3	9	9	N	8					23
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6049	3	7	9	N	6					29
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5882	3	7	9	N	6					35
05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5412	3	4	9	N	4					39
06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4600	3	7	9	N	6					45
07	4743	X	4207	-0-	-536	-0-	4197	3	10	9	N	9					54

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	776	X	776	-0-	-0-	-0-	233	1	542	3	N	1	1	8			31
							1	9									
03	372	X	335	-0-	-37	-0-	335	1			N	-0-					31
04	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	309	1	755	3	N	3	3	8			31
							3	9									
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	309	1	2039	3	N	2	2	8			31
							2	9									
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	296	1	1472	3	N	1	1	8			31
							1	9									
07	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	307	1	1520	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4172	X	3748	-0-	-424	-0-	3747	3	1	9	N	1					106
03	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	4084	3	1	9	N	1					107
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					107
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					107
06	4020	X	3818	-0-	-202	-0-	3817	3	1	9	N	1					108
07	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	4074	3			N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

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
02	2968	X	1554	-0-		-1414	-0-		332	1	1209	3	N	-0-					104
									13	4									
03	3224	X	1838	-0-		-1386	-0-		317	1	1508	3	N	-0-					104
									13	4									
04	3120	X	2942	-0-		-178	-0-		348	1	2579	3	N	2	1	8			105
									13	4	2	9							
05	2995	X	2995	-0-		-0-	-0-		379	1	2604	3	N	1	1	8			105
									11	4	1	9							
06	2609	X	2609	-0-		-0-	-0-		375	1	2221	3	N	2					107
									11	4	2	9							
07	3153	X	3153	-0-		-0-	-0-		404	1	2738	3	N	-0-					107
									11	4									

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

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
02	4541	X	4541	-0-		-0-	-0-		313	1	4218	3	N	6	5	8			107
									3	4	7	9							
03	5761	X	5761	-0-		-0-	-0-		328	1	5417	3	N	12					119
									3	4	13	9							
04	5028	X	5028	-0-		-0-	-0-		300	1	4711	3	N	13	5	8			127
									3	4	14	9							
05	4694	X	4694	-0-		-0-	-0-		282	1	4396	3	N	12	3	8			136
									3	4	13	9							
06	3037	X	3037	-0-		-0-	-0-		348	1	2646	3	N	36	171	1	1	8	-0-
									3	4	40	9							
07	2759	X	1235	-0-		-1524	-0-		279	1	952	3	N	1	1	8			-0-
									3	4	1	9							

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

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
02	4928	X	4323	-0-		-605	-0-		165	1	4147	3	N	7	2	8			12
									3	4	8	9							
03	5115	X	4787	-0-		-328	-0-		219	1	4557	3	N	7					19
									3	4	8	9							
04	5430	X	4992	-0-		-438	-0-		208	1	4771	3	N	9	2	8			26
									3	4	10	9							
05	5611	X	5177	-0-		-434	-0-		202	1	4970	3	N	2	1	8			27
									3	4	2	9							
06	5430	X	4873	-0-		-557	-0-		203	1	4570	3	N	88	1	8			114
									3	4	97	9							
07	5146	X	4860	-0-		-286	-0-		189	1	4622	3	N	42	155	1	1	8	-0-
									3	4	46	9							

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

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
02	2800	N	2363	-0-		-437	460		244	1	2111	3	N	7	1	8			94
									8	9									
03	3032	X	2572	-0-		-460	-0-		283	1	2283	3	N	5					99
									6	9									
04	4341	X	4341	-0-		-0-	-0-		280	1	4050	3	N	10	4	8			105
									11	9									
05	5048	X	5048	-0-		-0-	-0-		302	1	4736	3	N	9	2	8			112
									10	9									
06	4541	X	4541	-0-		-0-	-0-		285	1	4233	3	N	21	1	8			132
									23	9									
07	5032	X	5032	-0-		-0-	-0-		315	1	4695	3	N	20	1	8			151
									22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	754	3	10	9	N	9	1	8			117
03	868	N	639	-0-	-229	-0-	612	3	1	4	N	24					141
							26	9									
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	713	3	1	4	N	17	84	1			74
							19	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1283	3	15	9	N	14					88
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1733	3	2	4	N	29					117
							32	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	993	3	5	4	N	49	1	8			165
							54	9									

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4878	3	3	4	N	31					59
							34	9									
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5592	3	5	4	N	46					105
							51	9									
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5462	3	2	4	N	25	1	8			129
							28	9									
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5414	3	7	4	N	66	182	1			13
							73	9									
06	4470	X	4325	-0-	-145	-0-	4290	3	2	4	N	30					43
							33	9									
07	4619	X	4013	-0-	-606	-0-	4012	3	1	9	N	1					44

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	58	1	3803	3	N	4					126
							4	9									
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	83	1	4594	3	N	15					141
							1	4	17	9							
04	3630	X	2737	-0-	-893	-0-	172	1	2538	3	N	24	165	1			-0-
							1	4	26	9							
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	162	1	4016	3	N	5					5
							6	9									
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	73	1	4488	3	N	29					34
							2	4	32	9							
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	72	1	4375	3	N	20					54
							1	4	22	9							

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					67
03	5177	X	10	-0-	-5167	-0-	8	3	2	9	N	2					69
04	5010	X	6	-0-	-5004	-0-	6	3			N	-0-					69
05	5177	X	1919	-0-	-3258	-0-	130	1	1777	3	N	10					79
							1	4	11	9							
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	63	1	4992	3	N	5	1	8			83
							6	9									
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5388	3	6	9	N	5					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	X	1936	-0-	-332	-0-	1936	3			N	-0-					3
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2635	3	5	4	N	-0-					3
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2335	3	5	4	N	2					5
							2	9									
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2421	3	5	4	N	-0-					5
06	2550	X	2376	-0-	-174	-0-	2371	3	5	4	N	-0-					5
07	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	2474	3	5	4	N	2					7
							2	9									

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
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2921	3	3	4	N	6					55
							7	9									
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3130	3	3	4	N	7					62
							8	9									
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3374	3	4	4	N	14					76
							15	9									
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3405	3	3	4	N	8					84
							9	9									
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3514	3	3	4	N	8					92
							9	9									
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3827	3	4	4	N	12					104
							13	9									

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
02	4536	X	3848	-0-	-688	-0-	3847	3	1	9	N	1					28
03	4991	X	4132	-0-	-859	-0-	4125	3	5	4	N	2					30
							2	9									
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5120	3	5	4	N	-0-					30
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5610	3	5	4	N	-0-					30
06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5020	3	5	4	N	-0-					30
07	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	5048	3	5	4	N	-0-					30

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
02	2800	N	3475	-0-	675	675	925	1	2515	3	N	30	20	8			22
							2	4	33	9							
03	3100	N	4904	-0-	1804	2479	847	1	4004	3	N	35	8	8			49
							14	4	39	9							
04	3000	N	5661	-0-	2661	5140	791	1	4797	3	N	50	5	8			94
							18	4	55	9							
05	11854	X	6714	-0-	-5140	-0-	475	1	6171	3	N	47	5	8			136
							16	4	52	9							
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	434	1	6345	3	N	28	3	8			161
							12	4	31	9							
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	492	1	6756	3	N	33	8	8			186
							13	4	36	9							

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	247	1	1641	3	N	39	3	8			86
							43	9									
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	305	1	2441	3	N	51					137
							10	4	56	9							
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	311	1	2619	3	N	35	4	8			168
							8	4	39	9							
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	287	1	2904	3	N	112	197	1	2	8	81
							12	4	123	9							
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	272	1	2761	3	N	36	1	8			116
							8	4	40	9							
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	299	1	1947	3	N	59	120	1	1	8	54
							9	4	65	9							

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	293	1	1206	3	N	12	4	8			352
							1	4	13	9							
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	344	1	1763	3	N	3	1	8			354
							3	9									
04	1410	N	357	-0-	-1053	-0-	303	1	4	4	N	45	341	1	1	8	57
							50	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	416	1	1093	3	N	89	1	8			145
							9	4	98	9							
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	387	1	1363	3	N	97	1	8			241
							10	4	107	9							
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	401	1	1135	3	N	70	188	1	4	8	119
							8	4	77	9							

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

02	280	N	248	-0-	-32	-0-	217	1	10	4	N	19	45	1	12	8	21
							21	9									
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	331	1	11	4	N	23	7	8			37
							25	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	445	1	944	3	N	23	6	8			54
							11	4	25	9							
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	382	1	507	3	N	20	8	8			66
							11	4	22	9							
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	505	1	11	4	N	19	9	8			76
							21	9									
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					76

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	978	-0-		-618	-0-	967	3	10	4	N	1	1	8			109
								1	9									
03	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	1831	3	5	4	N	3					112
								3	9									
04	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	1434	3	6	4	N	10	1	8			121
								11	9									
05	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-	1603	3	6	4	N	4	1	8			124
								4	9									
06	1740	N	980	-0-		-760	-0-	973	3	6	4	N	1					125
								1	9									
07	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-	1645	3	6	4	N	3					128
								3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6431	X	6431	-0-		-0-	-0-	6431	3			N	-0-					91
03	6481	X	6481	-0-		-0-	-0-	6481	3			N	-0-					91
04	5211	X	5211	-0-		-0-	-0-	5211	3			N	-0-					91
05	5275	X	5275	-0-		-0-	-0-	5275	3			N	-0-					91
06	4806	X	4806	-0-		-0-	-0-	4806	3			N	-0-					91
07	4539	X	4539	-0-		-0-	-0-	4537	3	2	9	N	2	2	8			91

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1830	N	1830	-0-		-0-	-0-	536	1	1276	3	N	16	16	8			16
								18	9									
03	3100	N	3371	-0-		271	271	618	1	2743	3	N	6	5	8			17
								3	4	7	9							
04	3000	N	4859	-0-		1859	2130	600	1	4191	3	N	53	3	8			67
								10	4	58	9							
05	3100	N	5445	-0-		2345	4475	602	1	4774	3	N	54	3	8			118
								10	4	59	9							
06	9491	X	5016	-0-		-4475	-0-	600	1	4295	3	N	101	190	1	1	8	28
								10	4	111	9							
07	5235	X	5235	-0-		-0-	-0-	618	1	4549	3	N	54	2	8			80
								9	4	59	9							

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7782	X	7782	-0-		-0-	-0-	7776	3	3	4	N	3					67
								3	9									
03	8045	X	8045	-0-		-0-	-0-	8031	3	3	4	N	10					77
								11	9									
04	7885	X	7885	-0-		-0-	-0-	7882	3	3	4	N	-0-					77
05	8215	X	5893	-0-		-2322	-0-	5887	3	3	4	N	3					80
								3	9									
06	8254	X	8254	-0-		-0-	-0-	8243	3	3	4	N	7					87
								8	9									
07	8215	X	7818	-0-		-397	-0-	7808	3	3	4	N	6					93
								7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2026

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

02	3892	X	2970	-0-	-922	-0-	2948	3	4	4	N	16	1	8			42
							18	9									
03	4278	X	506	-0-	-3772	-0-	488	3	9	4	N	8					50
							9	9									
04	4200	X	16	-0-	-4184	-0-	8	4	8	9	N	7	6	8			51
05	4340	X	18	-0-	-4322	-0-	3	3	8	4	N	6	6	8			51
							7	9									
06	4200	X	377	-0-	-3823	-0-	370	3	6	4	N	1	1	8			51
							1	9									
07	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	2601	3	8	4	N	2	2	8			51
							2	9									

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	3	2	9	N	2	1	8			59
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2413	3	7	4	N	24					83
							26	9									
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2612	3	5	4	N	7	1	8			89
							8	9									
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2992	3	5	4	N	1	1	8			89
							1	9									
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	3	5	4	N	4	1	8			92
							4	9									
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2818	3	5	4	N	6	1	8			97
							7	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6546	3	3	4	N	-0-					151
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6758	3	3	4	N	-0-					151
04	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7322	3	3	4	N	-0-					151
05	6727	X	6602	-0-	-125	-0-	6599	3	3	4	N	-0-					151
06	6510	X	6164	-0-	-346	-0-	6161	3	3	4	N	-0-					151
07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6735	3	3	4	N	-0-					151

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

02	2520	X	2229	-0-	-291	-0-	2196	3	12	4	N	19	1	8			41
							21	9									
03	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	2380	3	11	4	N	-0-					41
04	2730	X	2411	-0-	-319	-0-	2398	3	11	4	N	2	2	8			41
							2	9									
05	2821	X	2226	-0-	-595	-0-	2214	3	11	4	N	1	1	8			41
							1	9									
06	2730	X	1839	-0-	-891	-0-	1812	3	12	4	N	14	1	8			54
							15	9									
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2592	3	19	4	N	199	193	1	1	8	59
							219	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	104	1	819	3	N	24					300
							8	4	26	9							
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	117	1	922	3	N	23					323
							9	4	25	9							
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	98	1	892	3	N	14					337
							7	4	15	9							
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	113	1	1002	3	N	26					363
							10	4	29	9							
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	147	1	815	3	N	26					389
							10	4	29	9							
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	162	1	825	3	N	25					414
							9	4	28	9							

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					40
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					40
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					40
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					40
06	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	3			N	-0-					40
07	2015	N	1487	-0-	-528	-0-	1487	3			N	-0-					40

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2719	3	1	4	N	17	1	8			92
							19	9									
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2715	3	6	9	N	5					97
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	3	1	9	N	1	1	8			97
05	3038	N	2348	-0-	-690	-0-	109	1	2236	3	N	3					100
							3	9									
06	2640	N	2008	-0-	-632	-0-	114	1	1871	3	N	19					119
							2	4	21	9							
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	103	1	2489	3	N	3					122
							3	9									

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	205	1	2136	3	N	16	1	8			112
							4	4	18	9							
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	222	1	2466	3	N	10					122
							4	4	11	9							
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	207	1	2410	3	N	9	1	8			130
							4	4	10	9							
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	307	1	2586	3	N	11	1	8			140
							4	4	12	9							
06	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	281	1	2656	3	N	15					155
							4	4	17	9							
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	311	1	2656	3	N	1					156
							3	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7841	3	4	9	N	4	2	8			56
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8743	3	9	4	N	157	196	1			17
							173	9									
04	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	22	1	7213	3	N	27					44
							2	4	30	9							
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7752	3	3	4	N	36					80
							40	9									
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7297	3	1	4	N	15	1	8			94
							17	9									
07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7856	3	1	4	N	18					112
							20	9									

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	110	1	4150	3	N	41	3	8			156
							4	4	45	9							
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	94	1	4984	3	N	39					195
							5	4	43	9							
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	106	1	4604	3	N	29	2	8			222
							2	4	32	9							
05	4774	X	3971	-0-	-803	-0-	192	1	3732	3	N	40	196	1	1	8	65
							3	4	44	9							
06	4950	X	4079	-0-	-871	-0-	175	1	3887	3	N	15	1	8			79
							17	9									
07	5115	X	3817	-0-	-1298	-0-	177	1	3619	3	N	18	1	8			96
							1	4	20	9							

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	229	-0-	-695	-0-	227	1	2	9	N	2	1	8			83
03	992	N	339	-0-	-653	-0-	338	1	1	9	N	1					84
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	275	1	1	4	N	43	87	1	1	8	39
							47	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	284	1	11	9	N	10	1	8			48
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	250	1	167	3	N	5	1	8			52
							6	9									
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	298	1	3	9	N	3					55

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	122	1	3837	3	N	14	1	8			92
							15	9									
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	137	1	4083	3	N	7					99
							8	9									
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	120	1	3995	3	N	2	2	8			99
							2	9									
05	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	125	1	4176	3	N	1	1	8			99
							1	9									
06	4260	X	3775	-0-	-485	-0-	133	1	3640	3	N	2	1	8			100
							2	9									
07	4402	X	3717	-0-	-685	-0-	151	1	3564	3	N	2					102
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	182	1	3218	3	N	18	2	8			59
							4	4	20	9							
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	174	1	3023	3	N	11					70
							4	4	12	9							
04	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	170	1	2938	3	N	10	3	8			77
							3	4	11	9							
05	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	173	1	3222	3	N	13	1	8			89
							4	4	14	9							
06	3600	X	3143	-0-	-457	-0-	148	1	2977	3	N	13	1	8			101
							4	4	14	9							
07	3720	X	3316	-0-	-404	-0-	144	1	3161	3	N	6	1	8			106
							4	4	7	9							

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	420	-0-	-924	-0-	375	1	4	4	N	37	2	8			122
							41	9									
03	1581	N	876	-0-	-705	-0-	382	1	444	3	N	42					164
							4	4	46	9							
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	378	1	88	3	N	49	176	1	3	8	34
							5	4	54	9							
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	447	1	5	4	N	42	2	8			74
							46	9									
06	840	N	482	-0-	-358	-0-	451	1	2	4	N	26	1	8			99
							29	9									
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	463	1	4	4	N	68	165	1	2	8	-0-
							75	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	3436	-0-	636	636	150	1	3271	3	N	2					100
							13	4	2	9							
03	3100	N	2987	-0-	-113	523	131	1	2842	3	N	-0-					100
							14	4									
04	3000	N	3179	-0-	179	702	153	1	3012	3	N	-0-					100
							14	4									
05	4242	X	3540	-0-	-702	-0-	137	1	3389	3	N	-0-					100
							14	4									
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	129	1	3205	3	N	-0-					100
							13	4									
07	2914	X	2912	-0-	-2	-0-	141	1	2757	3	N	-0-					100
							14	4									

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	113	1	2226	3	N	10	1	8			139
							15	4	11	9							
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	166	1	2326	3	N	6					145
							18	4	7	9							
04	2400	N	2195	-0-	-205	-0-	155	1	2014	3	N	8	1	8			152
							17	4	9	9							
05	2480	N	2005	-0-	-475	-0-	291	1	1674	3	N	19	170	1	1	8	-0-
							19	4	21	9							
06	2400	N	2069	-0-	-331	-0-	273	1	1776	3	N	3					3
							17	4	3	9							
07	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	240	1	1911	3	N	-0-					3
							17	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	172	1	629	3	N	5	1	8			36
							6	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	234	1	1371	3	N	11					47
							12	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	196	1	1514	3	N	8	1	8			54
							1	4	9	9							
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	329	1	1565	3	N	1	1	8			54
							1	9									
06	1560	N	1349	-0-	-211	-0-	327	1	989	3	N	28					82
							2	4	31	9							
07	1767	N	1122	-0-	-645	-0-	293	1	815	3	N	12					94
							1	4	13	9							

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1932	N	1887	-0-	-45	-0-	1887	3			N	-0-					55
03	2046	N	1478	-0-	-568	-0-	1477	3	1	9	N	1	1	8			55
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					55
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2244	3	1	9	N	1	1	8			55
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					55
07	2418	N	2184	-0-	-234	-0-	2182	3	2	9	N	2	2	8			55

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 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
02	1064	N	252	-0-	-812	-0-	152	1	95	3	N	2	2	8			476
							3	4	2	9							
03	1178	N	452	-0-	-726	-0-	378	1	19	3	N	43	3	8			516
							8	4	47	9							
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	279	1	1283	3	N	94	4	8			606
							12	4	103	9							
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	291	1	2047	3	N	108	508	1	2	8	204
							16	4	119	9							
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	340	1	149	3	N	55	191	1	1	8	67
							9	4	61	9							
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	290	1	721	3	N	50	5	8			112
							9	4	55	9							

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2060	-0-	-12	-0-	75	1	1978	3	N	4					57
							3	4	4	9							
03	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	96	1	1487	3	N	2					59
							3	4	2	9							
04	2010	N	192	-0-	-1818	-0-	179	1	3	4	N	9	1	8			67
							10	9									
05	2294	N	196	-0-	-2098	-0-	189	1	3	4	N	4	1	8			70
							4	9									
06	1530	N	237	-0-	-1293	-0-	233	1	3	4	N	1	1	8			70
							1	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	346	1	594	3	N	2	2	8			70
							3	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	472	1	1309	3	N	-0-					143
03	930	N	507	-0-	-423	-0-	507	1			N	-0-					143
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	488	1	567	3	N	-0-					143
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	499	1	381	3	N	-0-					143
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	501	1	207	3	N	104	190	1			57
							114	9									
07	930	N	569	-0-	-361	-0-	569	1			N	-0-					57

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
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					48
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					48
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2608	3	1	9	N	1					49
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2590	3	2	9	N	2					51
06	2520	N	2425	-0-	-95	-0-	2425	3			N	-0-					51
07	2697	N	2623	-0-	-74	-0-	2623	3			N	-0-					51

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
02	5320	X	3991	-0-	-1329	-0-	136	1	3837	3	N	14					134
							3	4	15	9							
03	6634	X	4428	-0-	-2206	-0-	241	1	4146	3	N	32	3	8			163
							6	4	35	9							
04	6420	X	5710	-0-	-710	-0-	215	1	5472	3	N	18					181
							3	4	20	9							
05	6634	X	4666	-0-	-1968	-0-	228	1	4420	3	N	14					195
							3	4	15	9							
06	6300	X	4246	-0-	-2054	-0-	216	1	4012	3	N	14					209
							3	4	15	9							
07	5890	X	3796	-0-	-2094	-0-	238	1	3543	3	N	11					220
							3	4	12	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
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	287	1	2045	3	N	14	4	8			13
							15	9									
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	305	1	2896	3	N	9					22
							10	9									
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	346	1	3805	3	N	23	9	8			36
							25	9									
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	358	1	3639	3	N	12	4	8			44
							13	9									
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	348	1	3159	3	N	17	2	8			59
							19	9									
07	4309	X	3199	-0-	-1110	-0-	366	1	2814	3	N	17	2	8			74
							19	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
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	2	1	3	4	N	-0-					114
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					114
							3	4									
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	4			N	-0-					114
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	4	2	9	N	2					116
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	4			N	-0-					116
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	4	1	9	N	1					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1778	-0-	-350	-0-	1754	3	3	4	N	19	2	8			143
							21	9									
03	2356	X	1991	-0-	-365	-0-	1971	3	3	4	N	15					158
							17	9									
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4783	3	4	4	N	33	4	8			187
							36	9									
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3638	3	5	4	N	48	189	1	2	8	44
							53	9									
*06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3736	3	4	4	N	25					69
							28	9									
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	323	1	3209	3	N	23	1	8			91
							4	4	25	9							

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3935	3	7	4	N	6					97
							7	9									
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4818	3	8	4	N	2					99
							2	9									
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5641	3	8	4	N	3					102
							3	9									
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5591	3	8	4	N	2					104
							2	9									
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5168	3	8	4	N	2					106
							2	9									
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4346	3	8	4	N	4	2	8			108
							4	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
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	280	1	13	9	N	12	12	8			52
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					52
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	429	1	9	9	N	8	8	8			52
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	429	1	8	9	N	7	7	8			52
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	575	1	8	9	N	7	7	8			52
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	276	1	4	9	N	4	4	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
02	3808	X	2291	-0-	-1517	-0-	810	1	1474	3	N	6	3	8			176
							7	9									
03	3875	X	2971	-0-	-904	-0-	898	1	2071	3	N	2					178
							2	9									
04	3750	X	2754	-0-	-996	-0-	870	1	1878	3	N	5	4	8			179
							6	9									
05	3875	X	2172	-0-	-1703	-0-	899	1	1259	3	N	13	3	8			189
							14	9									
06	3750	X	1653	-0-	-2097	-0-	870	1	777	3	N	5	1	8			193
							6	9									
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	576	1	2583	3	N	11	178	1	2	8	24
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	340	1	1050	3	N	42	1	8			120
							8	4	46	9							
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	392	1	1665	3	N	54					174
							11	4	59	9							
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	382	1	1927	3	N	55	181	1	1	8	47
							11	4	61	9							
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	400	1	1313	3	N	34	1	8			80
							8	4	37	9							
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	369	1	1460	3	N	53	132	1	1	8	-0-
							8	4	58	9							
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	330	1	1605	3	N	31	1	8			30
							7	4	34	9							

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	361	1	3353	3	N	50	8	8			476
							7	4	55	9							
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	400	1	3927	3	N	53	3	8			526
							8	4	58	9							
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	392	1	2843	3	N	60	3	8			583
							8	4	66	9							
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	401	1	4275	3	N	58	3	8			638
							8	4	64	9							
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	392	1	3886	3	N	45	155	1	2	8	526
							7	4	50	9							
07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	377	1	4275	3	N	43	181	1	7	8	381
							6	4	47	9							

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2026

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6410	-0-	-590	-0-	44	1	6220	3	N	117	178	1			36
							17	4	129	9							
03	7750	X	6796	-0-	-954	-0-	52	1	6678	3	N	47					83
							14	4	52	9							
04	7500	X	5949	-0-	-1551	-0-	55	1	5844	3	N	34					117
							13	4	37	9							
05	7750	X	6089	-0-	-1661	-0-	57	1	6001	3	N	18					135
							11	4	20	9							
06	7290	X	4477	-0-	-2813	-0-	160	1	4298	3	N	8					143
							10	4	9	9							
07	7099	X	3849	-0-	-3250	-0-	197	1	3594	3	N	41	172	1			12
							13	4	45	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
02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7913	3	3	4	N	8					17
							9	9									
03	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8225	3	3	4	N	17					34
							19	9									
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7831	3	3	4	N	-0-					34
05	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7759	3	3	4	N	4					38
							4	9									
06	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7383	3	3	4	N	3					41
							3	9									
07	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8928	3	3	4	N	4					45
							4	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
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	1	1	9	N	1					21
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	1			N	-0-					21
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	1			N	-0-					21
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	1	1	9	N	1					22
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	1			N	-0-					22
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	1			N	-0-					22

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
02	3192	X	3055	-0-	-137	-0-	160	1	2883	3	N	11					49
							12	9									
03	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	176	1	3380	3	N	10					59
							11	9									
04	3630	X	3342	-0-	-288	-0-	158	1	3177	3	N	6					65
							7	9									
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	163	1	3632	3	N	6					71
							7	9									
06	3630	X	2490	-0-	-1140	-0-	183	1	2301	3	N	5					76
							6	9									
07	3565	X	2880	-0-	-685	-0-	215	1	2662	3	N	3					79
							3	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
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	204	1	2681	3	N	6	1	8			40
							3	4	7	9							
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	227	1	2745	3	N	2					42
							3	4	2	9							
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	232	1	2360	3	N	1					43
							3	4	1	9							
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	240	1	2635	3	N	2					45
							3	4	2	9							
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	189	1	2695	3	N	2					47
							3	4	2	9							
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	188	1	3063	3	N	3					50
							3	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5885	X	5885	-0-		-0-	-0-	5878	3	5	4	N	2					92
								2	9									
03	6444	X	6444	-0-		-0-	-0-	6439	3	3	4	N	2					94
								2	9									
04	6145	X	6145	-0-		-0-	-0-	6138	3	6	4	N	1					95
								1	9									
05	6293	X	6166	-0-		-127	-0-	6158	3	6	4	N	2					97
								2	9									
06	6183	X	6183	-0-		-0-	-0-	6176	3	6	4	N	1					98
								1	9									
07	6293	X	6190	-0-		-103	-0-	6183	3	6	4	N	1					99
								1	9									

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3302	-0-		502	502	132	1	3132	3	N	29					152
								6	4	32	9							
03	3100	N	4015	-0-		915	1417	124	1	3842	3	N	41					193
								4	4	45	9							
04	3000	N	3282	-0-		282	1699	315	1	2949	3	N	13	189	1	2	8	15
								4	4	14	9							
05	4824	X	3125	-0-		-1699	-0-	433	1	2670	3	N	17	1	8			31
								3	4	19	9							
06	2790	X	2620	-0-		-170	-0-	326	1	2280	3	N	10					41
								3	4	11	9							
07	2883	X	2631	-0-		-252	-0-	330	1	2219	3	N	67	1	8			107
								8	4	74	9							

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	876	-0-		-160	-0-	264	1	594	3	N	16					136
								18	9									
03	1147	N	854	-0-		-293	-0-	280	1	565	3	N	8					144
								9	9									
04	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	194	1	987	3	N	3	1	8			146
								3	9									
05	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-	301	1	706	3	N	-0-					146
06	840	N	816	-0-		-24	-0-	283	1	533	3	N	-0-					146
07	1209	N	780	-0-		-429	-0-	284	1	496	3	N	-0-					146

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	(I) 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	2660	X	2170	-0-		-490	-0-	2163	3	3	4	N	4					115
								4	9									
03	2945	X	1618	-0-		-1327	-0-	1608	3	3	4	N	6					121
								7	9									
04	2850	X	2014	-0-		-836	-0-	2003	3	3	4	N	7					128
								8	9									
05	2573	X	1954	-0-		-619	-0-	1942	3	3	4	N	8					136
								9	9									
06	2340	X	1803	-0-		-537	-0-	73	1	1719	3	N	7					143
								3	4	8	9							
07	2418	X	2309	-0-		-109	-0-	77	1	2218	3	N	10					153
								3	4	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(I) 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	434	N	434	-0-		-0-	-0-	380	1	10	4	N	40	3	8			114
								44	9									
03	648	N	648	-0-		-0-	-0-	539	1	15	4	N	85	183	1	3	8	13
								94	9									
04	889	N	889	-0-		-0-	-0-	546	1	222	3	N	95	2	8			106
								16	4	105	9							
05	690	N	690	-0-		-0-	-0-	155	1	399	3	N	108	2	8			212
								17	4	119	9							
06	660	N	660	-0-		-0-	-0-	552	1	16	4	N	84	190	1	4	8	102
								92	9									
07	517	N	517	-0-		-0-	-0-	467	1	9	4	N	37	5	8			134
								41	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5828	X	5828	-0-		-0-	-0-	432	1	5382	3	N	13	5	8			28
								14	9									
03	5369	X	5369	-0-		-0-	-0-	360	1	4906	3	N	89	4	8			113
								5	4	98	9							
04	6047	X	6047	-0-		-0-	-0-	324	1	5569	3	N	133	168	1	6	8	72
								8	4	146	9							
05	7086	X	7086	-0-		-0-	-0-	106	1	6873	3	N	92	3	8			161
								6	4	101	9							
06	7907	X	7907	-0-		-0-	-0-	300	1	7533	3	N	64	177	1	6	8	42
								4	4	70	9							
07	7762	X	7762	-0-		-0-	-0-	432	1	7235	3	N	82	5	8			119
								5	4	90	9							

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1540	X	550	-0-		-990	-0-	546	1	3	4	N	1	1	8			102
								1	9									
03	1705	X	655	-0-		-1050	-0-	625	1	5	4	N	23	1	8			124
								25	9									
04	3536	X	3536	-0-		-0-	-0-	457	1	2980	3	N	84	180	1	1	8	27
								7	4	92	9							
05	4287	X	4287	-0-		-0-	-0-	523	1	3715	3	N	40					67
								5	4	44	9							
06	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	590	1	1040	3	N	17					84
								4	4	19	9							
07	2211	X	2211	-0-		-0-	-0-	586	1	1590	3	N	27	2	8			109
								5	4	30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	184	1	7968	3	N	57	1	8			250
							4	4	63	9							
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	213	1	9155	3	N	121	350	1	1	8	20
							6	4	133	9							
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	268	1	4519	3	N	68	1	8			87
							3	4	75	9							
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	374	1	6438	3	N	58					145
							3	4	64	9							
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	241	1	8061	3	N	99	185	1			59
							4	4	109	9							
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	240	1	5862	3	N	78					137
							3	4	86	9							

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
02	1848	N	1269	-0-	-579	-0-	390	1	873	3	N	5					181
							6	9									
03	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	620	1	1436	3	N	29	164	1			46
							2	4	32	9							
04	2910	N	2086	-0-	-824	-0-	600	1	1485	3	N	1					47
							1	9									
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	620	1	2092	3	N	-0-					47
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	393	1	2237	3	N	15					62
							1	4	17	9							
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	406	1	2156	3	N	12					74
							1	4	13	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
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	315	1	2375	3	N	45	34	8			145
							1	4	50	9							
03	3100	N	3234	-0-	134	134	375	1	2825	3	N	30	19	8			156
							1	4	33	9							
04	3000	N	3054	-0-	54	188	417	1	2604	3	N	29	15	8			170
							1	4	32	9							
05	2598	N	2410	-0-	-188	-0-	447	1	1924	3	N	33	13	8			190
							3	4	36	9							
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	487	1	1667	3	N	84	137	1	8	8	129
							1	4	92	9							
07	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	680	1	622	3	N	95	130	1	32	8	62
							6	4	105	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
02	3332	X	2956	-0-	-376	-0-	424	1	2527	3	N	1	1	8			45
							4	4	1	9							
03	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	509	1	2523	3	N	2					47
							5	4	2	9							
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	462	1	3184	3	N	3	1	8			49
							5	4	3	9							
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	458	1	3542	3	N	2	1	8			50
							5	4	2	9							
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	435	1	3584	3	N	3	1	8			52
							5	4	3	9							
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	433	1	3716	3	N	-0-					52
							5	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	61	1	4301	3	N	19	101	1	4	8	47
							1	4	21	9							
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	78	1	5343	3	N	15	2	8			60
							17	9									
04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	80	1	5228	3	N	28	2	8			86
							1	4	31	9							
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	72	1	5370	3	N	39	4	8			121
							3	4	43	9							
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	86	1	5425	3	N	90	158	1	4	8	49
							6	4	99	9							
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	62	1	5586	3	N	48	10	8			87
							4	4	53	9							

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	94	1	9720	3	N	17	3	8			168
							19	9									
03	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	124	1	10598	3	N	4					172
							4	9									
04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	60	1	11563	3	N	7	2	8			177
							8	9									
05	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13770	3	1	9	N	1	1	8			177
06	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13423	3	1	9	N	1	1	8			177
07	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	13181	3	1	9	N	1	1	8			177

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6061	3	1	9	N	1					29
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	3			N	-0-					29
04	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-					29
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3			N	-0-					29
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					29
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			N	-0-					29

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4275	3	3	4	N	13					67
							14	9									
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3852	3	3	4	N	13					80
							14	9									
04	4140	X	3319	-0-	-821	-0-	193	1	3116	3	N	6					86
							3	4	7	9							
05	4433	X	1866	-0-	-2567	-0-	19	1	1845	3	N	-0-					86
							2	4									
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4439	3	3	4	N	-0-					86
07	4433	X	4424	-0-	-9	-0-	169	1	4248	3	N	4	78	1			12
							3	4	4	9							

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1695	-0-	-825	-0-	645	1	836	3	N	174	191	1	8	8	65
							23	4	191	9							
03	2790	X	1959	-0-	-831	-0-	725	1	1085	3	N	114					179
							24	4	125	9							
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	648	1	2016	3	N	207	364	1	12	8	10
							25	4	228	9							
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	429	1	2041	3	N	148	6	8			152
							22	4	163	9							
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	772	1	1260	3	N	161	179	1	5	8	129
							24	4	177	9							
07	2790	X	1994	-0-	-796	-0-	837	1	984	3	N	138	174	1	4	8	89
							21	4	152	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. GAS	(I) 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	3332	X	3223	-0-		-109	-0-	182	1	3032	3	N	8					39
								9	9									
03	3960	X	3960	-0-		-0-	-0-	202	1	3754	3	N	4					43
								4	9									
04	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	198	1	3459	3	N	3					46
								3	9									
05	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-	207	1	3469	3	N	3					49
								3	9									
06	3840	X	3421	-0-		-419	-0-	200	1	3219	3	N	2					51
								2	9									
07	3968	X	3824	-0-		-144	-0-	207	1	3616	3	N	1					52
								1	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2750	-0-		-302	-0-	186	1	2554	3	N	9					74
								10	9									
03	3286	X	2859	-0-		-427	-0-	204	1	2653	3	N	2					76
								2	9									
04	3180	X	2663	-0-		-517	-0-	195	1	2466	3	N	2					78
								2	9									
05	3069	X	2674	-0-		-395	-0-	199	1	2473	3	N	2					80
								2	9									
06	2970	X	2899	-0-		-71	-0-	194	1	2705	3	N	-0-					80
07	3038	X	2963	-0-		-75	-0-	200	1	2762	3	N	1					81
								1	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. GAS	(I) 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	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	-0-					18
03	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
04	13	N	11	-0-		-2	-0-	11	3			N	-0-					18
05	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					18
06	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	-0-					18
07	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					14
07	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. GAS	(I) 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	3612	X	3428	-0-		-184	-0-	3422	3	6	9	N	5					8
03	3937	X	3517	-0-		-420	-0-	3511	3	6	9	N	5					13
04	3690	X	3596	-0-		-94	-0-	3590	3	6	9	N	5					18
05	3782	X	3405	-0-		-377	-0-	3397	3	8	9	N	7					25
06	3660	X	3404	-0-		-256	-0-	3398	3	6	9	N	5					30
07	4210	X	4210	-0-		-0-	-0-	4206	3	4	9	N	4					34

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
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	204	1	1891	3	N	1	1	8			160
							8	4	1	9							
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	252	1	2430	3	N	-0-					160
							8	4									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	263	1	2122	3	N	-0-					160
							8	4									
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	250	1	2481	3	N	-0-					160
							8	4									
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	225	1	2487	3	N	-0-					160
							8	4									
07	3100	N	3132	-0-	32	32	199	1	2923	3	N	2	2	8			160
							8	4	2	9							

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2852	-0-	-536	-0-	157	1	2695	3	N	-0-					24
03	3751	X	2872	-0-	-879	-0-	154	1	2718	3	N	-0-					24
04	3630	X	3194	-0-	-436	-0-	131	1	3063	3	N	-0-					24
05	3317	X	2463	-0-	-854	-0-	156	1	2307	3	N	-0-					24
06	3060	X	2446	-0-	-614	-0-	168	1	2278	3	N	-0-					24
07	3286	X	2325	-0-	-961	-0-	207	1	2117	3	N	1	1	8			24
							1	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	3676	3	31	9	N	28					74
03	4185	X	1383	-0-	-2802	-0-	1363	3	20	9	N	18					92
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	1	1	8			92
05	4185	X	214	-0-	-3971	-0-	214	1			N	-0-					92
06	3960	X	330	-0-	-3630	-0-	330	1			N	-0-					92
07	4092	X	333	-0-	-3759	-0-	331	1	2	9	N	2	2	8			92

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	5402	-0-	-1374	-0-	126	1	5274	3	N	2	1	8			113
							2	9									
03	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9351	3	3	4	N	26	1	8			138
							29	9									
04	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	29	1	7810	3	N	36	2	8			172
							4	4	40	9							
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8255	3	4	4	N	26	1	8			197
							29	9									
06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7937	3	4	4	N	27	2	8			222
							30	9									
07	7502	X	7043	-0-	-459	-0-	22	1	6989	3	N	26	3	8			245
							3	4	29	9							

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	6461	-0-	-119	-0-	66	1	6381	3	N	13	8	8			82
							14	9									
03	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	104	1	7413	3	N	20	4	8			98
							22	9									
04	7050	X	6194	-0-	-856	-0-	98	1	6061	3	N	31	4	8			125
							1	4	34	9							
05	7161	X	6045	-0-	-1116	-0-	116	1	5859	3	N	62	170	1	4	8	13
							2	4	68	9							
06	7290	X	6188	-0-	-1102	-0-	133	1	6044	3	N	10	3	8			20
							11	9									
07	7533	X	6036	-0-	-1497	-0-	146	1	5884	3	N	5	5	8			20
							6	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	X	351	-0-	-0-	-0-	263	1	10	4	N	71	18	8			105
							78	9									
03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	283	1	11	4	N	56	9	8			152
							62	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	203	1	11	4	N	42	7	8			187
							46	9									
05	403	N	234	-0-	-169	-0-	183	1	11	4	N	36	11	8			212
							40	9									
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	194	1	11	4	N	48	177	1	13	8	70
							53	9									
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	127	1	8	4	N	88	52	1	8	8	98
							97	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	740	1	312	3	N	10	10	8			43
							3	4	11	9							
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	899	1	640	3	N	5	5	8			43
							3	4	6	9							
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	870	1	538	3	N	4	4	8			43
							3	4	4	9							
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	899	1	1089	3	N	4	4	8			43
							3	4	4	9							
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	870	1	890	3	N	3	3	8			43
							3	4	3	9							
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	899	1	741	3	N	7	7	8			43
							3	4	8	9							

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 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
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4887	3	9	9	N	8					49
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5254	3	1	4	N	27					76
							30	9									
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5101	3	1	4	N	24					100
							26	9									
05	5425	X	5236	-0-	-189	-0-	5229	3	7	9	N	6	1	8			105
06	5250	X	5149	-0-	-101	-0-	5137	3	12	9	N	11					116
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6263	3	7	9	N	6					122

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	341	-0-	-807	-0-	327	1	11	4	N	3	2	8			92
							3	9									
03	1333	N	341	-0-	-992	-0-	285	1	41	3	N	4					96
							11	4	4	9							
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	311	1	973	3	N	8	5	8			99
							11	4	9	9							
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	311	1	1204	3	N	13	3	8			109
							11	4	14	9							
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	304	1	1010	3	N	5	2	8			112
							11	4	6	9							
07	1333	N	634	-0-	-699	-0-	313	1	308	3	N	2	2	8			112
							11	4	2	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	2400	3	3	4	N	-0-					31
03	2883	X	1491	-0-	-1392	-0-	1488	3	3	4	N	-0-					31
04	2730	X	396	-0-	-2334	-0-	392	3	3	4	N	1	1	8			31
							1	9									
05	2697	X	1508	-0-	-1189	-0-	1504	3	3	4	N	1	1	8			31
							1	9									
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3107	3	3	4	N	1	1	8			31
							1	9									
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2940	3	3	4	N	-0-					31

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4256	X	2969	-0-	-1287	-0-	435	1	2517	3	N	14	4	8			15
							2	4	15	9							
03	4712	X	4423	-0-	-289	-0-	483	1	3922	3	N	15					30
							1	4	17	9							
04	4560	X	2843	-0-	-1717	-0-	480	1	2343	3	N	18	3	8			45
							20	9									
05	4061	X	3749	-0-	-312	-0-	494	1	3234	3	N	19	2	8			62
							21	9									
06	4290	X	3312	-0-	-978	-0-	454	1	2841	3	N	15	2	8			75
							17	9									
07	4433	X	4128	-0-	-305	-0-	468	1	3587	3	N	66	2	8			139
							73	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864	X	2656	-0-	-1208	-0-	2646	3	10	9	N	9					74
03	4278	X	3796	-0-	-482	-0-	3790	3	6	9	N	5					79
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	44	1	4003	3	N	8					87
							9	9									
05	2945	X	1894	-0-	-1051	-0-	21	1	1866	3	N	6					93
							7	9									
06	3660	X	2611	-0-	-1049	-0-	2608	3	3	9	N	3					96
07	4185	X	3612	-0-	-573	-0-	38	1	3571	3	N	3	80	1			19
							3	9									

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6384	X	6018	-0-	-366	-0-	6007	3	3	4	N	7					119
							8	9									
03	6913	X	6494	-0-	-419	-0-	6488	3	3	4	N	3					122
							3	9									
04	6690	X	6138	-0-	-552	-0-	6127	3	3	4	N	7					129
							8	9									
05	6913	X	6144	-0-	-769	-0-	6135	3	3	4	N	5					134
							6	9									
06	6690	X	5786	-0-	-904	-0-	5725	3	5	4	N	51	168	1			17
							56	9									
07	6665	X	6264	-0-	-401	-0-	6257	3	3	4	N	4					21
							4	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
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5023	3	10	4	N	11					141
							12	9									
03	5425	X	5411	-0-	-14	-0-	5370	3	12	4	N	26					167
							29	9									
04	5250	X	3850	-0-	-1400	-0-	3802	3	12	4	N	33	108	1			92
							36	9									
05	5580	X	1153	-0-	-4427	-0-	1138	3	14	4	N	1					93
							1	9									
06	5400	X	1918	-0-	-3482	-0-	1895	3	14	4	N	8					101
							9	9									
07	5580	X	2844	-0-	-2736	-0-	2829	3	14	4	N	1					102
							1	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
02	2408	X	1895	-0-	-513	-0-	131	1	1758	3	N	5					38
							6	9									
03	2914	X	2852	-0-	-62	-0-	133	1	2715	3	N	4					42
							4	9									
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	131	1	3131	3	N	6					48
							7	9									
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	236	1	3233	3	N	8					56
							9	9									
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	201	1	2795	3	N	74	116	1			14
							81	9									
07	3162	X	2360	-0-	-802	-0-	262	1	2092	3	N	5					19
							6	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
02	3024	X	2744	-0-	-280	-0-	294	1	2447	3	N	3					108
							3	9									
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	271	1	2830	3	N	1					109
							1	9									
04	2850	X	2781	-0-	-69	-0-	286	1	2494	3	N	1	1	8			109
							1	9									
05	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	321	1	2403	3	N	-0-					109
06	3000	X	2528	-0-	-472	-0-	352	1	2176	3	N	-0-					109
07	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	307	1	2395	3	N	-0-					109

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
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	148	1	2147	3	N	14					112
							2	4	15	9							
03	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	166	1	2057	3	N	14					126
							1	4	15	9							
04	2550	X	2392	-0-	-158	-0-	164	1	2115	3	N	96	175	1			47
							7	4	106	9							
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	147	1	2549	3	N	21	1	8			67
							1	4	23	9							
06	2490	X	2299	-0-	-191	-0-	145	1	2132	3	N	18					85
							2	4	20	9							
07	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	140	1	2119	3	N	13					98
							2	4	14	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

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
02	2772	N	2195	-0-	-577	-0-	65	1	2113	3	N	15	3	8			57
							17	9									
03	2883	N	929	-0-	-1954	-0-	108	1	785	3	N	33	1	8			89
							36	9									
04	2610	N	173	-0-	-2437	-0-	23	1	150	3	N	-0-					89
05	2418	N	1253	-0-	-1165	-0-	1253	3			N	-0-					89
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	46	1	1289	3	N	6					95
							7	9									
07	3100	N	4685	-0-	1585	1585	101	1	4572	3	N	11	4	8			102
							12	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

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
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	475	1	15	9	N	14	14	8			39
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					39
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	552	1	18	9	N	16	16	8			39
05	496	N	295	-0-	-201	-0-	286	1	9	9	N	8	8	8			39
06	480	N	39	-0-	-441	-0-	38	1	1	9	N	1	1	8			39
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					39

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

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
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	269	1	764	3	N	9					91
							10	9									
03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	326	1	644	3	N	13					104
							14	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	314	1	487	3	N	10					114
							11	9									
05	1147	N	934	-0-	-213	-0-	361	1	561	3	N	11					125
							12	9									
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	307	1	617	3	N	14					139
							15	9									
07	837	N	498	-0-	-339	-0-	347	1	151	3	N	-0-					139

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

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
02	4312	X	3861	-0-	-451	-0-	3848	3	3	4	N	9					122
							10	9									
03	4557	X	3093	-0-	-1464	-0-	3082	3	3	4	N	7					129
							8	9									
04	4320	X	898	-0-	-3422	-0-	895	3	3	4	N	-0-					129
05	4433	X	901	-0-	-3532	-0-	898	3	3	4	N	-0-					129
06	4140	X	1137	-0-	-3003	-0-	1131	3	3	4	N	3					132
							3	9									
07	4278	X	1622	-0-	-2656	-0-	1615	3	3	4	N	4	1	8			135
							4	9									

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	102 1	1 9	2440	3	N	1	1	8			16
03	3100	N	4487	-0-	1387	1387	90	1	4397	3	N	-0-					16
04	3000	N	3265	-0-	265	1652	81 1	1 9	3183	3	N	1	1	8			16
05	3100	N	3716	-0-	616	2268	99 2	1 9	3615	3	N	2	1	8			17
06	5409	X	3141	-0-	-2268	-0-	70	1	3071	3	N	-0-					17
07	2759	X	1728	-0-	-1031	-0-	46	1	1682	3	N	-0-					17

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	2697 15	3 9	N	14	1	8			79
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	31 1	1 4	3025 17	3 9	N	15					94
04	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	31 1	1 4	2953 14	3 9	N	13	1	8			106
05	3100	N	3209	-0-	109	109	29 1	1 4	3164 15	3 9	N	14	1	8			119
06	2832	N	2723	-0-	-109	-0-	28 1	1 4	2683 11	3 9	N	10					129
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	40 8	1 9	2656	3	N	7					136

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
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	2433	3	N	1	1	8			179
03	2790	N	1123	-0-	-1667	-0-	92	1	1031	3	N	-0-					179
04	2700	N	152	-0-	-2548	-0-	152	1			N	-0-					179
05	2790	N	2271	-0-	-519	-0-	143 1	1 9	2127	3	N	1	1	8			179
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1716	3	N	1	1	8			179
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	2289	3	N	1	1	8			179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	218	1	1875	3	N	9	1	8			176
							3	4	10	9							
03	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	210	1	1605	3	N	8					184
							3	4	9	9							
04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	265	1	2564	3	N	14	1	8			197
							3	4	15	9							
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	274	1	2503	3	N	2	1	8			198
							3	4	2	9							
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	239	1	2442	3	N	1	173	1			26
							3	4	1	9							
07	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	260	1	2685	3	N	-0-					26
							3	4									

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4481	-0-	-111	-0-	4439	3	5	4	N	34					179
							37	9									
03	5053	X	4921	-0-	-132	-0-	4869	3	6	4	N	42	171	1			50
							46	9									
04	4800	X	4776	-0-	-24	-0-	4739	3	4	4	N	30					80
							33	9									
05	4960	X	4872	-0-	-88	-0-	4831	3	5	4	N	33					113
							36	9									
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4861	3	4	4	N	33					146
							36	9									
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4994	3	5	4	N	34					180
							37	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	237	1	6	9	N	5	2	8			13
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	232	1	18	9	N	16					29
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	1	11	9	N	10	1	8			38
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	329	1	20	9	N	18	2	8			54
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	359	1	9	9	N	8	1	8			61
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	322	1	20	9	N	18	1	8			78

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					60
03	589	N	54	-0-	-535	-0-	54	1			N	-0-					60
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					60
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					60
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	263	1	2048	3	N	33	3	8			90
							36	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	260	1	775	3	N	8	58	1	3	8	37
							9	9									

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
02	840	X	733	-0-	-107	-0-	705	1	3	4	N	23	21	8			56
							25	9									
03	930	X	682	-0-	-248	-0-	678	1	3	4	N	1					57
							1	9									
04	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	686	1	885	3	N	17	17	8			57
							3	4	19	9							
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	521	1	2421	3	N	11	9	8			59
							3	4	12	9							
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	336	1	2362	3	N	75	4	8			130
							3	4	83	9							
07	3100	N	4367	-0-	1267	1267	371	1	3956	3	N	34	138	1	3	8	23
							3	4	37	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2172	-0-	-768	-0-	2170	3	2	9	N	2	2	8			244
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					244
04	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	2945	3	4	9	N	4	2	8			246
05	2945	X	2664	-0-	-281	-0-	2658	3	6	9	N	5	1	8			250
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2938	3	1	9	N	1	1	8			250
07	3038	X	2463	-0-	-575	-0-	2462	3	1	9	N	1	1	8			250

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	151	1	4772	3	N	13					177
							1	4	14	9							
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	81	1	5343	3	N	7					184
							8	9									
04	5220	X	3457	-0-	-1763	-0-	97	1	3357	3	N	3					187
							3	9									
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	71	1	6844	3	N	9					196
							10	9									
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	103	1	5258	3	N	-0-					196
07	5394	X	5069	-0-	-325	-0-	134	1	4935	3	N	-0-					196

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3449	-0-	649	649	3447	3	2	9	N	2	2	8			133
03	3100	N	4741	-0-	1641	2290	4741	3			N	-0-					133
04	3000	N	4160	-0-	1160	3450	4151	3	9	9	N	8	2	8			139
05	6386	X	2936	-0-	-3450	-0-	2929	3	7	9	N	6	1	8			144
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2346	3	2	9	N	2	1	8			145
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					145

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1218	-0-	-1554	-0-	289	1	912	3	N	9	3	8			24
							7	4	10	9							
03	2418	X	1731	-0-	-687	-0-	289	1	1417	3	N	15					39
							8	4	17	9							
04	1320	X	273	-0-	-1047	-0-	254	1	8	4	N	10	2	8			47
							11	9									
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	281	1	1300	3	N	14	2	8			59
							9	4	15	9							
06	1680	X	1591	-0-	-89	-0-	287	1	1285	3	N	10	1	8			68
							8	4	11	9							
07	1736	X	744	-0-	-992	-0-	210	1	523	3	N	3	1	8			70
							8	4	3	9							

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16190	X	6773	-0-	-9417	-0-	364	1	6400	3	N	5	5	8			75
							3	4	6	9							
03	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	403	1	7730	3	N	-0-					75
							2	4									
04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	390	1	7695	3	N	4	4	8			75
							3	4	4	9							
05	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	403	1	8163	3	N	3	3	8			75
							3	4	3	9							
06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	390	1	8227	3	N	4	2	8			77
							3	4	4	9							
07	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	395	1	9744	3	N	4	2	8			79
							3	4	4	9							

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2981	-0-	181	362	202	1	2762	3	N	15					107
							17	9									
03	3481	X	3119	-0-	-362	-0-	207	1	2867	3	N	40	137	1			10
							1	4	44	9							
04	2850	X	2224	-0-	-626	-0-	148	1	2068	3	N	7	1	8			16
							8	9									
05	2945	X	1457	-0-	-1488	-0-	106	1	1350	3	N	1					17
							1	9									
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	189	1	2859	3	N	14					31
							15	9									
07	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	202	1	2340	3	N	15					46
							17	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	261	1	1556	3	N	5					27
							6	9									
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	266	1	2409	3	N	10					37
							1	4	11	9							
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	245	1	2335	3	N	12					49
							13	9									
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	240	1	2416	3	N	3					52
							3	9									
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	267	1	1991	3	N	3					55
							3	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	276	1	1897	3	N	14					69
							1	4	15	9							

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	35	1	2276	3	N	1	1	8			64
							1	9									
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	138	1	2611	3	N	25					89
							2	4	28	9							
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	175	1	2245	3	N	19	1	8			107
							1	4	21	9							
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	249	1	2281	3	N	138	194	1	1	8	50
							8	4	152	9							
06	3000	N	3082	-0-	82	82	187	1	2857	3	N	33	1	8			82
							2	4	36	9							
07	3100	N	3717	-0-	617	699	200	1	3492	3	N	22					104
							1	4	24	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
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	69	1	5211	3	N	16	1	8			104
							4	4	18	9							
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	70	1	5894	3	N	9	1	8			112
							3	4	10	9							
04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	79	1	5722	3	N	6					118
							3	4	7	9							
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	72	1	5817	3	N	10					128
							3	4	11	9							
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	69	1	5791	3	N	4	1	8			131
							3	4	4	9							
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	43	1	5927	3	N	5	1	8			135
							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
02	2856	X	1739	-0-	-1117	-0-	416	1	1301	3	N	20	16	8			77
							22	9									
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	402	1	1754	3	N	11	5	8			83
							12	9									
04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	359	1	1506	3	N	6	3	8			86
							7	9									
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	445	1	2552	3	N	8	4	8			90
							9	9									
06	2100	X	1680	-0-	-420	-0-	462	1	1211	3	N	6	3	8			93
							7	9									
07	2170	X	1686	-0-	-484	-0-	569	1	1109	3	N	7	3	8			97
							8	9									

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	507	1	1999	3	N	10	3	8			155
							11	9									
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	769	1	1755	3	N	7					162
							8	9									
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	870	1	2038	3	N	15	5	8			172
							1	4	17	9							
05	2790	X	1757	-0-	-1033	-0-	899	1	851	3	N	6	2	8			176
							7	9									
06	2700	X	1436	-0-	-1264	-0-	870	1	562	3	N	4	1	8			179
							4	9									
07	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	899	1	1855	3	N	2					181
							2	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
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	95	1	3887	3	N	3					57
							3	4	3	9							
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	77	1	5809	3	N	5					62
							3	4	6	9							
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	76	1	4873	3	N	8					70
							3	4	9	9							
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	42	1	5596	3	N	-0-					70
							3	4									
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	83	1	4807	3	N	-0-					70
							3	4									
07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	56	1	5614	3	N	2					72
							3	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	1379	3	5	4	N	43	1	8			99
								47	9									
03	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-	1279	3	6	4	N	48					147
								53	9									
04	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	1256	3	4	4	N	36	1	8			182
								40	9									
05	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	1696	3	3	4	N	32	1	8			213
								35	9									
06	1873	N	1873	-0-		-0-	-0-	1838	3	1	4	N	31	177	1			67
								34	9									
07	1959	N	1959	-0-		-0-	-0-	1925	3	1	4	N	30					97
								33	9									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	2276	3	6	4	N	22	1	8			179
								24	9									
03	2657	N	2657	-0-		-0-	-0-	2627	3	7	4	N	21	177	1			23
								23	9									
04	2335	N	2335	-0-		-0-	-0-	2312	3	6	4	N	15	1	8			37
								17	9									
05	2430	N	2430	-0-		-0-	-0-	2420	3	6	4	N	4					41
								4	9									
06	2667	N	2667	-0-		-0-	-0-	2653	3	6	4	N	7					48
								8	9									
07	3100	N	3153	-0-		53	53	3138	3	6	4	N	8					56
								9	9									

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
03	31	N	14	-0-		-17	-0-	14	3			N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
06	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					N	2					47
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3700	X	3700	-0-		-0-	-0-	3678	3	3	4	N	17					192
								19	9									
03	4182	X	4182	-0-		-0-	-0-	4158	3	3	4	N	19					211
								21	9									
04	3884	X	3884	-0-		-0-	-0-	3869	3	3	4	N	11					222
								12	9									
05	4404	X	4404	-0-		-0-	-0-	4372	3	4	4	N	25	196	1	1	8	50
								28	9									
06	4230	X	4230	-0-		-0-	-0-	4214	3	3	4	N	12					62
								13	9									
07	4271	X	4271	-0-		-0-	-0-	4255	3	3	4	N	12					74
								13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	226	1	2864	3	N	9	3	8			43
							3	4	10	9							
03	3348	X	2577	-0-	-771	-0-	244	1	2320	3	N	9					52
							3	4	10	9							
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	198	1	3114	3	N	12	4	8			60
							4	4	13	9							
05	3348	X	2584	-0-	-764	-0-	2568	3	4	4	N	11	1	8			70
							12	9									
06	3240	X	2146	-0-	-1094	-0-	231	1	1909	3	N	3	1	8			72
							3	4	3	9							
07	3348	X	2355	-0-	-993	-0-	254	1	2087	3	N	9	1	8			80
							4	4	10	9							

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	171	1	2217	3	N	123	183	1	2	8	13
							135	9									
03	3100	N	3522	-0-	422	422	236	1	3245	3	N	37					50
							41	9									
04	3000	N	3242	-0-	242	664	238	1	2959	3	N	41	1	8			90
							45	9									
05	3100	N	3696	-0-	596	1260	232	1	3428	3	N	33	1	8			122
							36	9									
06	4638	X	3378	-0-	-1260	-0-	218	1	3086	3	N	67	184	1			5
							74	9									
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	211	1	3051	3	N	25					30
							28	9									

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	560	1	1948	3	N	28	1	8			122
							31	9									
03	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	620	1	2414	3	N	49	168	1			3
							54	9									
04	3000	N	3091	-0-	91	91	600	1	2490	3	N	1	1	8			3
							1	9									
05	3100	N	3897	-0-	797	888	620	1	3275	3	N	2	2	8			3
							2	9									
06	3000	N	4047	-0-	1047	1935	600	1	3445	3	N	2					5
							2	9									
07	5722	X	3787	-0-	-1935	-0-	620	1	3136	3	N	28	1	8			32
							31	9									

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1870	-0-	-202	-0-	162	1	1694	3	N	10					135
							3	4	11	9							
03	2511	N	2009	-0-	-502	-0-	196	1	1788	3	N	20	83	1			72
							3	4	22	9							
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	242	1	1957	3	N	16	1	8			87
							3	4	18	9							
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	297	1	1792	3	N	12					99
							3	4	13	9							
06	1950	N	695	-0-	-1255	-0-	201	1	481	3	N	9					108
							3	4	10	9							
07	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	188	1	2019	3	N	12					120
							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

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
02	4312	X	3422	-0-		-890	-0-	258	1	3153	3	N	8	8	8			230
								2	4	9	9							
03	4774	X	4167	-0-		-607	-0-	452	1	3688	3	N	21	5	8			246
								4	4	23	9							
04	4560	X	3856	-0-		-704	-0-	411	1	3356	3	N	74	4	8			316
								8	4	81	9							
05	4712	X	4303	-0-		-409	-0-	396	1	3854	3	N	43	5	8			354
								6	4	47	9							
06	4916	X	4916	-0-		-0-	-0-	359	1	4516	3	N	33	173	1	7	8	207
								5	4	36	9							
07	5150	X	5150	-0-		-0-	-0-	378	1	4709	3	N	53	17	8			243
								5	4	58	9							

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

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
02	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	663	1	1270	3	N	9	1	8			107
								1	4	10	9							
03	1835	N	1835	-0-		-0-	-0-	354	1	1473	3	N	7					114
								8	9									
04	1770	N	1759	-0-		-11	-0-	342	1	1404	3	N	11	1	8			124
								1	4	12	9							
05	1829	N	1746	-0-		-83	-0-	380	1	1364	3	N	2	1	8			125
								2	9									
06	1770	N	1639	-0-		-131	-0-	333	1	1297	3	N	7					132
								1	4	8	9							
07	1829	N	1802	-0-		-27	-0-	342	1	1431	3	N	25	157	1			-0-
								1	4	28	9							

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

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
02	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-		-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-		-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-		-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-		-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

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
02	755	N	755	-0-		-0-	-0-	750	3	3	4	N	2	1	8			74
								2	9									
03	940	N	940	-0-		-0-	-0-	936	3	3	4	N	1					75
								1	9									
04	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	1160	3	3	4	N	1	1	8			75
								1	9									
05	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	1524	3	3	4	N	13					88
								14	9									
06	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	1476	3	3	4	N	18					106
								20	9									
07	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	1265	3	3	4	N	13					119
								14	9									

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

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
02	2072	N	696	-0-		-1376	-0-	695	3	1	4	N	-0-					41
03	2263	N	4	-0-		-2259	-0-	2	4	2	9	N	2					43
04	2250	N	3	-0-		-2247	-0-	3	4			N	-0-					43
05	775	N	3	-0-		-772	-0-	3	4			N	-0-					43
06	4	N	4	-0-		-0-	-0-	3	4	1	9	N	1					44
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	4			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	987	-0-	-553	-0-	972	3	6	4	N	8					133
							9	9									
03	1643	N	847	-0-	-796	-0-	809	3	7	4	N	28	140	1			21
							31	9									
04	1200	N	382	-0-	-818	-0-	377	3	5	4	N	-0-					21
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	3	6	4	N	7					28
							8	9									
06	810	N	6	-0-	-804	-0-	6	4			N	-0-					28
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	625	3	6	4	N	16					44
							18	9									

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	312	-0-	-2628	-0-	305	1	3	4	N	4	1	8			196
							4	9									
03	2635	X	133	-0-	-2502	-0-	130	1	3	4	N	-0-					196
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	74	179	1			91
05	2666	X	3	-0-	-2663	-0-	3	4			N	-0-					91
06	2580	X	4	-0-	-2576	-0-	3	4	1	9	N	1					92
07	341	X	3	-0-	-338	-0-	3	4			N	-0-					92

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	250	1	1956	3	N	24	1	8			41
							5	4	26	9							
03	2263	N	1629	-0-	-634	-0-	298	1	1316	3	N	10					51
							4	4	11	9							
04	2070	N	1368	-0-	-702	-0-	303	1	1056	3	N	5					56
							3	4	6	9							
05	2480	N	1412	-0-	-1068	-0-	321	1	1085	3	N	3					59
							3	4	3	9							
06	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	325	1	1075	3	N	2					61
							3	4	2	9							
07	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	347	1	1002	3	N	3					64
							3	4	3	9							

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2361	-0-	-75	-0-	378	1	1888	3	N	81	5	8			171
							6	4	89	9							
03	2573	N	1826	-0-	-747	-0-	489	1	1287	3	N	43					214
							3	4	47	9							
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	464	1	1978	3	N	88	183	1	1	8	118
							8	4	97	9							
05	2604	N	2545	-0-	-59	-0-	509	1	1958	3	N	66	1	8			183
							5	4	73	9							
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	487	1	2020	3	N	67	180	1	1	8	69
							6	4	74	9							
07	3100	N	3224	-0-	124	124	413	1	2729	3	N	68	4	8			133
							7	4	75	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	906	-0-	-914	-0-	896	3	10	9	N	9	1	8			31
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2684	3	3	9	N	3					34
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2635	3	6	9	N	5	1	8			38
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2658	3	2	4	N	26	1	8			63
							29	9									
06	1950	X	1763	-0-	-187	-0-	1714	3	3	4	N	42					105
							46	9									
07	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	1855	3	3	4	N	24	1	8			128
							26	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
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4315	3	1	4	N	10	177	1	1	8	13
							11	9									
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					13
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3942	3	2	9	N	2	2	8			13
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4433	3	1	9	N	1	1	8			13
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4015	3	1	9	N	1	1	8			13
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3585	3	3	4	N	80	1	8			92
							88	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
02	2072	N	1835	-0-	-237	-0-	255	1	1570	3	N	8					40
							1	4	9	9							
03	2232	N	1846	-0-	-386	-0-	297	1	1541	3	N	7					47
							8	9									
04	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	301	1	1748	3	N	11	1	8			57
							1	4	12	9							
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	316	1	2300	3	N	23	1	8			79
							2	4	25	9							
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	312	1	2198	3	N	10					89
							1	4	11	9							
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	309	1	2014	3	N	6					95
							7	9									

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	9	4	8	9	N	7	3	8			139
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	811	3	13	4	N	24	163	1			-0-
							26	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	102	3	11	4	N	10	5	8			5
							11	9									
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	13	4	30	9	N	27	2	8			30
06	810	N	18	-0-	-792	-0-	11	4	7	9	N	6	1	8			35
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	10	4	7	9	N	6	2	8			39

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
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2485	3	9	4	N	36	2	8			86
							40	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2581	3	9	4	N	31					117
							34	9									
04	2550	N	2540	-0-	-10	-0-	2491	3	9	4	N	36	2	8			151
							40	9									
05	2759	N	2638	-0-	-121	-0-	2603	3	9	4	N	24	164	1	1	8	10
							26	9									
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2696	3	7	4	N	14	1	8			23
							15	9									
07	2635	N	2433	-0-	-202	-0-	2413	3	7	4	N	12	1	8			34
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	188	1	1890	3	N	1	1	8			74
							5	4	1	9							
03	1984	N	1603	-0-	-381	-0-	206	1	1392	3	N	-0-					74
							5	4									
04	1920	N	1267	-0-	-653	-0-	195	1	930	3	N	120	177	1	1	8	16
							10	4	132	9							
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	227	1	2023	3	N	1	1	8			16
							5	4	1	9							
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	217	1	1864	3	N	1	1	8			16
							5	4	1	9							
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	223	1	1798	3	N	6	1	8			21
							6	4	7	9							

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2510	-0-	-262	-0-	212	1	2282	3	N	12					136
							3	4	13	9							
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	182	1	2882	3	N	20	1	8			155
							3	4	22	9							
04	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	214	1	2435	3	N	19	1	8			173
							3	4	21	9							
05	2790	X	738	-0-	-2052	-0-	243	1	485	3	N	6					179
							3	4	7	9							
06	3000	X	440	-0-	-2560	-0-	434	1	3	4	N	3	1	8			181
							3	9									
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	236	1	3363	3	N	19	175	1	2	8	23
							4	4	21	9							

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	146	1	4147	3	N	11	1	8			47
							12	9									
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	135	1	4740	3	N	5					52
							6	9									
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	147	1	4456	3	N	9					61
							10	9									
05	4681	X	4060	-0-	-621	-0-	140	1	3916	3	N	4					65
							4	9									
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	127	1	4439	3	N	2					67
							2	9									
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	80	1	4663	3	N	3					70
							3	9									

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2424	-0-	-1076	-0-	181	1	2242	3	N	1	1	8			47
							1	9									
03	3875	X	2134	-0-	-1741	-0-	292	1	1840	3	N	2					49
							2	9									
04	3750	X	2244	-0-	-1506	-0-	285	1	1958	3	N	1					50
							1	9									
05	3720	X	2510	-0-	-1210	-0-	242	1	2264	3	N	4					54
							4	9									
06	3090	X	2572	-0-	-518	-0-	212	1	2358	3	N	2					56
							2	9									
07	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	207	1	2234	3	N	12					68
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	278	1	1555	3	N	18	2	8			67
							4	4	20	9							
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	282	1	1628	3	N	12					79
							4	4	13	9							
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	242	1	1729	3	N	23	1	8			101
							5	4	25	9							
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	260	1	2141	3	N	36	1	8			136
							5	4	40	9							
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	255	1	2480	3	N	60	182	1	1	8	13
							6	4	66	9							
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	266	1	2424	3	N	20	1	8			32
							5	4	22	9							

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	527	1	5	4	N	5	5	8			56
							6	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	1	6	4	N	3					59
							3	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	562	1	6	4	N	8	6	8			61
							9	9									
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	544	1	6	4	N	1	1	8			61
							1	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	483	1	914	3	N	15	1	8			75
							6	4	17	9							
07	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	620	1	2351	3	N	57	1	8			131
							9	4	63	9							

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6020	X	5369	-0-	-651	-0-	5360	3	9	9	N	8					193
03	6758	X	1991	-0-	-4767	-0-	1991	3			N	-0-					193
04	6540	X	3175	-0-	-3365	-0-	3171	3	2	4	N	2					195
							2	9									
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7858	3	1	4	N	5					200
							6	9									
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	6984	3	7	4	N	48	181	1			67
							53	9									
07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	25	1	6884	3	N	14					81
							4	4	15	9							

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4375	3	13	9	N	12					218
03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6230	3	7	9	N	6					224
04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6582	3	11	9	N	10					234
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4580	3	14	9	N	13					247
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4096	3	1	4	N	26	182	1			91
							29	9									
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	20	1	3413	3	N	11					102
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	196	1	2165	3	N	-0-					22
							6	4									
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	217	1	2809	3	N	-0-					22
							6	4									
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	210	1	2169	3	N	-0-					22
							5	4									
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	217	1	1832	3	N	-0-					22
							3	4									
06	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	134	1	1620	3	N	-0-					22
							3	4									
07	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	136	1	1707	3	N	-0-					22
							3	4									

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	208	-0-	-44	-0-	182	1	13	4	N	12	1	8			46
							13	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	231	1	14	4	N	22					68
							24	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	252	1	14	4	N	5	2	8			71
							6	9									
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	186	1	14	4	N	-0-					71
06	270	N	154	-0-	-116	-0-	140	1	14	4	N	-0-					71
07	279	N	40	-0-	-239	-0-	25	1	9	3	N	-0-					71
							6	4									

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
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	553	1	149	3	N	12	11	8			18
							13	9									
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	606	1	138	3	N	-0-					18
04	900	N	672	-0-	-228	-0-	558	1	94	3	N	18	14	8			22
							20	9									
05	806	N	661	-0-	-145	-0-	650	1	11	9	N	10	9	8			23
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	670	1	9	9	N	8	6	8			25
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	1	6	9	N	5	5	8			25

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
02	2716	X	16	-0-	-2700	-0-	16	3			N	-0-					23
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4502	3	4	9	N	4					27
04	2910	X	1986	-0-	-924	-0-	1984	3	2	9	N	2					29
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					29
06	2910	X	207	-0-	-2703	-0-	207	1			N	-0-					29
07	3007	X	214	-0-	-2793	-0-	214	1			N	-0-					29

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
02	1932	N	1677	-0-	-255	-0-	268	1	1394	3	N	13	1	8			67
							1	4	14	9							
03	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	282	1	1634	3	N	12					79
							13	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	285	1	1558	3	N	13	1	8			91
							1	4	14	9							
05	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	323	1	1529	3	N	6					97
							7	9									
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	301	1	2042	3	N	18	1	8			114
							1	4	20	9							
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	323	1	2020	3	N	13					127
							1	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-		-0-		-0-	188	3			N	-0-					22
03	219	N	219	-0-		-0-		-0-	219	3			N	-0-					22
04	270	N	154	-0-		-116		-0-	154	3			N	-0-					22
05	217	N	165	-0-		-52		-0-	165	3			N	-0-					22
06	210	N	145	-0-		-65		-0-	145	3			N	-0-					22
07	155	N	131	-0-		-24		-0-	131	3			N	-0-					22

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	878	-0-		-18		-0-	873	3	3	4	N	2					96
									2	9									
03	992	N	962	-0-		-30		-0-	952	3	3	4	N	6					102
									7	9									
04	960	N	925	-0-		-35		-0-	922	3	3	4	N	-0-					102
05	961	N	949	-0-		-12		-0-	946	3	3	4	N	-0-					102
06	930	N	882	-0-		-48		-0-	878	3	3	4	N	1					103
									1	9									
07	993	N	993	-0-		-0-		-0-	988	3	3	4	N	2					105
									2	9									

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4750	X	4750	-0-		-0-		-0-	4745	3	3	4	N	2	1	8			50
									2	9									
03	4515	X	4515	-0-		-0-		-0-	4509	3	3	4	N	3					53
									3	9									
04	4553	X	4553	-0-		-0-		-0-	4549	3	3	4	N	1	1	8			53
									1	9									
05	4837	X	4837	-0-		-0-		-0-	4831	3	3	4	N	3	1	8			55
									3	9									
06	4426	X	4426	-0-		-0-		-0-	4422	3	3	4	N	1					56
									1	9									
07	5233	X	5233	-0-		-0-		-0-	5230	3	3	4	N	-0-					56

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	735	N	735	-0-		-0-		-0-	99	1	623	3	N	7					83
									5	4	8	9							
03	1350	N	1350	-0-		-0-		-0-	156	1	1112	3	N	68	132	1			19
									7	4	75	9							
04	246	N	246	-0-		-0-		-0-	110	1	120	3	N	10	1	8			28
									5	4	11	9							
05	806	N	106	-0-		-700		-0-	95	1	4	4	N	6					34
									7	9									
06	1320	N	283	-0-		-1037		-0-	96	1	183	3	N	-0-					34
									4	4									
07	3100	N	3173	-0-		73		73	109	1	3030	3	N	25	1	8			58
									6	4	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	365	1	3386	3	N	3	2	8			257
							3	4	3	9							
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	396	1	4070	3	N	2	2	8			257
							3	4	2	9							
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	382	1	4330	3	N	1	1	8			257
							3	4	1	9							
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	396	1	3582	3	N	25	1	8			281
							3	4	28	9							
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	393	1	3444	3	N	26	1	8			306
							3	4	29	9							
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	355	1	3773	3	N	16	4	8			318
							3	4	18	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1764	N	1667	-0-	-97	-0-	364	1	1297	3	N	5	1	8			220
							6	9									
03	1798	N	1427	-0-	-371	-0-	428	1	989	3	N	9					229
							10	9									
04	1680	N	426	-0-	-1254	-0-	414	1	12	9	N	11	1	8			239
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	406	1	1505	3	N	26	1	8			264
							29	9									
06	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	417	1	938	3	N	7					271
							8	9									
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	481	1	1197	3	N	14	2	8			283
							15	9									

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 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
02	3444	X	2863	-0-	-581	-0-	2758	3	8	4	N	88	1	8			107
							97	9									
03	3751	X	3091	-0-	-660	-0-	3013	3	4	4	N	67					174
							74	9									
04	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	2924	3	12	4	N	115	177	1	1	8	111
							127	9									
05	3441	X	2940	-0-	-501	-0-	2795	3	10	4	N	123	179	1	1	8	54
							135	9									
06	3060	X	2562	-0-	-498	-0-	2457	3	9	4	N	87					141
							96	9									
07	3162	X	2577	-0-	-585	-0-	2490	3	8	4	N	72					213
							79	9									

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3785	3	12	9	N	11					108
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3956	3	3	4	N	9	84	1			33
							10	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3659	3	3	4	N	10	1	8			42
							11	9									
05	3565	X	1255	-0-	-2310	-0-	1251	3	4	9	N	4					46
06	3450	X	449	-0-	-3001	-0-	446	3	3	4	N	-0-					46
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6109	3	3	4	N	13					59
							14	9									

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1664	-0-	-212	-0-	155	1	1470	3	N	32	114	1	2	8	39
							4	4	35	9							
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	126	1	1780	3	N	32	1	8			70
							4	4	35	9							
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	150	1	1614	3	N	36	1	8			105
							5	4	40	9							
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	261	1	1670	3	N	34	1	8			138
							5	4	37	9							
06	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	138	1	1647	3	N	33	1	8			170
							5	4	36	9							
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	110	1	1792	3	N	34	165	1	2	8	37
							4	4	37	9							

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
02	4480	X	4038	-0-	-442	-0-	4033	3	3	4	N	2					35
							2	9									
03	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4667	3	3	4	N	-0-					35
04	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	4398	3	3	4	N	-0-					35
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4538	3	3	4	N	-0-					35
06	4530	X	3978	-0-	-552	-0-	3975	3	3	4	N	-0-					35
07	4681	X	3964	-0-	-717	-0-	3960	3	3	4	N	1					36
							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
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	172	1	1453	3	N	19	2	8			87
							3	4	21	9							
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	137	1	1787	3	N	22	1	8			108
							3	4	24	9							
04	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	155	1	1227	3	N	16	1	8			123
							3	4	18	9							
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	278	1	1655	3	N	24	1	8			146
							4	4	26	9							
06	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	186	1	1205	3	N	12	1	8			157
							3	4	13	9							
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	167	1	1245	3	N	14	2	8			169
							3	4	15	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
02	3696	X	2453	-0-	-1243	-0-	2442	3	3	4	N	7	139	1			30
							8	9									
03	3441	X	2230	-0-	-1211	-0-	2226	3	3	4	N	1					31
							1	9									
04	3060	X	2114	-0-	-946	-0-	2110	3	3	4	N	1					32
							1	9									
05	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	2631	3	3	4	N	1					33
							1	9									
06	3060	X	2843	-0-	-217	-0-	2839	3	3	4	N	1					34
							1	9									
07	2728	X	1958	-0-	-770	-0-	145	1	1810	3	N	-0-					34
							3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

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
02	364	N	354	-0-		-10	-0-	332	1	2	4	N	18	2	8			105
								20	9									
03	1023	N	415	-0-		-608	-0-	343	1	4	4	N	62	162	1			5
								68	9									
04	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	392	1	1356	3	N	50	5	8			50
								5	4	55	9							
05	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	1540	3	2	4	N	30	3	8			77
								33	9									
06	391	N	391	-0-		-0-	-0-	369	1	2	4	N	18	1	8			94
								20	9									
07	1519	N	1465	-0-		-54	-0-	366	1	1083	3	N	14	1	8			107
								1	4	15	9							

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

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
02	3570	X	3570	-0-		-0-	-0-	295	1	3251	3	N	17	135	1	3	8	55
								5	4	19	9							
03	3836	X	3836	-0-		-0-	-0-	338	1	3425	3	N	58	1	8			112
								9	4	64	9							
04	3860	X	3860	-0-		-0-	-0-	299	1	3466	3	N	77	4	8			185
								10	4	85	9							
05	3964	X	3964	-0-		-0-	-0-	309	1	3624	3	N	23	1	8			207
								6	4	25	9							
06	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-	297	1	3560	3	N	28	172	1	1	8	62
								7	4	31	9							
07	3741	X	3741	-0-		-0-	-0-	306	1	3396	3	N	30	4	8			88
								6	4	33	9							

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

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
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					99
07	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

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
02	3892	X	3527	-0-		-365	-0-	100	1	3411	3	N	12					153
								3	4	13	9							
03	4309	X	3090	-0-		-1219	-0-	124	1	2946	3	N	15					168
								3	4	17	9							
04	4170	X	1684	-0-		-2486	-0-	153	1	1524	3	N	4	2	8			170
								3	4	4	9							
05	4309	X	1460	-0-		-2849	-0-	175	1	1275	3	N	6	1	8			175
								3	4	7	9							
06	4170	X	442	-0-		-3728	-0-	38	1	397	3	N	4	1	8			178
								3	4	4	9							
07	3906	X	2439	-0-		-1467	-0-	189	1	2239	3	N	7	6	8			179
								3	4	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

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
02	5040	X	4399	-0-	-641	-0-	4388	3	11	9	N	10	1	8			63
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5753	3	3	4	N	32					95
							35	9									
04	5820	X	5396	-0-	-424	-0-	5351	3	2	4	N	39	1	8			133
							43	9									
05	6014	X	5996	-0-	-18	-0-	5948	3	3	4	N	41	1	8			173
							45	9									
06	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6581	3	5	4	N	58	173	1	1	8	57
							64	9									
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6557	3	6	4	N	57	1	8			113
							63	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	93	1	4267	3	N	18					104
							6	4	20	9							
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	90	1	4732	3	N	15	1	8			118
							7	4	17	9							
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	54	1	5863	3	N	18	1	8			135
							6	4	20	9							
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	39	1	5316	3	N	12					147
							7	4	13	9							
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	4	1	5999	3	N	10					157
							6	4	11	9							
07	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	25	1	5800	3	N	18					175
							9	4	20	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3004	-0-	-468	-0-	2990	3	3	4	N	10					38
							11	9									
03	3844	X	3304	-0-	-540	-0-	3294	3	3	4	N	6					44
							7	9									
04	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	3227	3	3	4	N	5					49
							6	9									
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3312	3	3	4	N	7					56
							8	9									
06	3210	X	3199	-0-	-11	-0-	3194	3	3	4	N	2					58
							2	9									
07	3348	X	2499	-0-	-849	-0-	69	1	2427	3	N	-0-					58
							3	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1461	3	3	4	N	6					55
							7	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	3	3	4	N	6					61
							7	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1450	3	3	4	N	3					64
							3	9									
05	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1494	3	3	4	N	4					68
							4	9									
06	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1381	3	3	4	N	3					71
							3	9									
07	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1397	3	3	4	N	3					74
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1312	-0-	-88	-0-	310	1	992	3	N	9	1	8			52
							10	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	322	1	1314	3	N	18					70
							1	4	20	9							
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	297	1	1432	3	N	23					93
							2	4	25	9							
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	299	1	1543	3	N	21					114
							1	4	23	9							
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	276	1	1694	3	N	21					135
							1	4	23	9							
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	273	1	1598	3	N	25					160
							3	4	28	9							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2533	3	5	4	N	9					79
							10	9									
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2989	3	5	4	N	10					89
							11	9									
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2716	3	6	4	N	16	1	8			104
							18	9									
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2886	3	5	4	N	3					107
							3	9									
06	2910	N	2892	-0-	-18	-0-	2885	3	5	4	N	2					109
							2	9									
07	3100	N	3183	-0-	83	83	3175	3	5	4	N	3					112
							3	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3909	-0-	-67	-0-	3905	3	4	4	N	-0-					-0-
03	4402	X	4373	-0-	-29	-0-	4368	3	5	4	N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4343	3	8	4	N	32					32
							35	9									
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4458	3	5	4	N	1	1	8			32
							1	9									
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4388	3	5	4	N	-0-					32
07	4526	X	3990	-0-	-536	-0-	3985	3	5	4	N	-0-					32

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8616	3	1	4	N	19	2	8			67
							21	9									
03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	17	1	9620	3	N	22					89
							2	4	24	9							
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	103	1	5837	3	N	17	2	8			104
							1	4	19	9							
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	133	1	7461	3	N	16	1	8			119
							18	9									
06	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	54	1	8014	3	N	17					136
							1	4	19	9							
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	179	1	6462	3	N	8					144
							9	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					107
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					107
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					107
05	5208	X	5198	-0-	-10	-0-	5198	3			N	-0-					107
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					107
07	5332	X	5211	-0-	-121	-0-	5211	3			N	-0-					107

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
02	4424	X	4270	-0-	-154	-0-	128	1	4132	3	N	4					72
							6	4	4	9							
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	80	1	5049	3	N	2	2	8			72
							6	4	2	9							
04	4260	X	4097	-0-	-163	-0-	155	1	3936	3	N	-0-					72
							6	4									
05	4743	X	4169	-0-	-574	-0-	159	1	4003	3	N	1	1	8			72
							6	4	1	9							
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	105	1	4820	3	N	143	175	1	1	8	39
							15	4	157	9							
07	5022	X	4807	-0-	-215	-0-	105	1	4696	3	N	-0-					39
							6	4									

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
02	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	125	1	7141	3	N	2					136
							3	4	2	9							
03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	100	1	8050	3	N	3	2	8			137
							3	4	3	9							
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	163	1	6746	3	N	-0-					137
							3	4									
05	8060	X	6899	-0-	-1161	-0-	177	1	6718	3	N	1	1	8			137
							3	4	1	9							
06	7890	X	6479	-0-	-1411	-0-	183	1	6291	3	N	2	2	8			137
							3	4	2	9							
07	8153	X	6249	-0-	-1904	-0-	192	1	6054	3	N	-0-					137
							3	4									

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
02	3920	X	3778	-0-	-142	-0-	3778	3			N	-0-					113
03	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	3932	3			N	-0-					113
04	3900	X	1424	-0-	-2476	-0-	1424	3			N	-0-					113
05	4185	X	3845	-0-	-340	-0-	3845	3			N	-0-					113
06	4050	X	3805	-0-	-245	-0-	3805	3			N	-0-					113
07	4185	X	4115	-0-	-70	-0-	4115	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
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	307	1	10	4	N	-0-					126
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	440	1	3108	3	N	2	2	8			126
							11	4	2	9							
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	282	1	5057	3	N	-0-					126
							11	4									
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	284	1	4762	3	N	1	1	8			126
							11	4	1	9							
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	312	1	5203	3	N	3	3	8			126
							11	4	3	9							
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	323	1	5146	3	N	-0-					126
							11	4									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1651	-0-	-141	-0-	223	1	1410	3	N	16	1	8			59
							18	9									
03	2046	N	318	-0-	-1728	-0-	249	1	63	3	N	5					64
							6	9									
04	2370	N	1357	-0-	-1013	-0-	148	1	1200	3	N	8					72
							9	9									
05	1829	N	131	-0-	-1698	-0-	131	1			N	-0-					72
06	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	3			N	-0-					72
07	1395	N	197	-0-	-1198	-0-	189	1	8	9	N	7					79

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	133	1	3220	3	N	57	166	1	1	8	2
							5	4	63	9							
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	166	1	3538	3	N	27					29
							1	4	30	9							
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	155	1	3457	3	N	32	1	8			60
							2	4	35	9							
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	175	1	3403	3	N	23	1	8			82
							2	4	25	9							
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	175	1	3307	3	N	12					94
							1	4	13	9							
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	195	1	3279	3	N	20					114
							1	4	22	9							

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3990	-0-	-14	-0-	118	1	3853	3	N	8	1	8			28
							10	4	9	9							
03	4433	X	3678	-0-	-755	-0-	128	1	3535	3	N	4					32
							11	4	4	9							
04	4290	X	160	-0-	-4130	-0-	148	1	11	4	N	1	1	8			32
							1	9									
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	261	1	4269	3	N	4	1	8			35
							11	4	4	9							
06	4290	X	2943	-0-	-1347	-0-	385	1	2546	3	N	1					36
							11	4	1	9							
07	4433	X	3872	-0-	-561	-0-	189	1	3668	3	N	4					40
							11	4	4	9							

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 12000 - 12566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	270	1	376	3	N	-0-					21
							8	4									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	403	1	351	3	N	4					25
							9	4	4	9							
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390	1	9	4	N	1	1	8			25
							1	9									
05	713	N	444	-0-	-269	-0-	403	1	31	3	N	1	1	8			25
							9	4	1	9							
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	390	1	180	3	N	5	1	8			29
							9	4	6	9							
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	403	1	170	3	N	2					31
							9	4	2	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
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	67	1	4010	3	N	29	1	8			199
							1	4	32	9							
03	4805	X	4334	-0-	-471	-0-	76	1	4163	3	N	83	272	1			10
							4	4	91	9							
04	4650	X	3841	-0-	-809	-0-	83	1	3709	3	N	42	1	8			51
							3	4	46	9							
05	4805	X	3237	-0-	-1568	-0-	96	1	3118	3	N	21					72
							23	9									
06	4410	X	2876	-0-	-1534	-0-	103	1	2657	3	N	102	1	8			173
							4	4	112	9							
07	4557	X	1485	-0-	-3072	-0-	68	1	1414	3	N	3	163	1			13
							3	9									

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

02	3808	X	3704	-0-	-104	-0-	3703	3	1	9	N	1	1	8			27
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					27
04	3990	X	3959	-0-	-31	-0-	3959	3			N	-0-					27
05	4123	X	4109	-0-	-14	-0-	4109	3			N	-0-					27
06	4050	X	3817	-0-	-233	-0-	3817	3			N	-0-					27
07	4185	X	4171	-0-	-14	-0-	4171	3			N	-0-					27

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	126	1	2006	3	N	20	1	8			45
							1	4	22	9							
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	138	1	2683	3	N	65	105	1			5
							2	4	72	9							
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	124	1	2403	3	N	33	1	8			37
							1	4	36	9							
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	118	1	2621	3	N	26					63
							1	4	29	9							
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	102	1	2644	3	N	66					129
							3	4	73	9							
07	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	146	1	2838	3	N	32	118	1			43
							3	4	35	9							

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					4
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					5

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

02	2016	N	1743	-0-	-273	-0-	245	1	1479	3	N	14	2	8			56
							4	4	15	9							
03	2449	N	1724	-0-	-725	-0-	248	1	1444	3	N	24					80
							6	4	26	9							
04	2280	N	1906	-0-	-374	-0-	233	1	1533	3	N	120	192	1	2	8	6
							8	4	132	9							
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	242	1	2227	3	N	57	1	8			62
							9	4	63	9							
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	214	1	2371	3	N	8	1	8			69
							3	4	9	9							
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	206	1	2408	3	N	4	1	8			72
							3	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	560	1	2913	3	N	15	3	8			89
							6	4	17	9							
03	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	560	1	2977	3	N	7					96
							6	4	8	9							
04	3450	X	3397	-0-	-53	-0-	525	1	2849	3	N	15	3	8			108
							6	4	17	9							
05	3565	X	2791	-0-	-774	-0-	536	1	2224	3	N	23	1	8			130
							6	4	25	9							
06	3450	X	2369	-0-	-1081	-0-	2342	3	6	4	N	19	1	8			148
							21	9									
07	3565	X	2650	-0-	-915	-0-	2629	3	6	4	N	14	1	8			161
							15	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1673	-0-	-91	-0-	226	1	1418	3	N	25	1	8			177
							1	4	28	9							
03	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	264	1	1524	3	N	13	177	1			13
							1	4	14	9							
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	237	1	1434	3	N	32					45
							3	4	35	9							
05	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	246	1	1144	3	N	10					55
							1	4	11	9							
06	1740	N	1377	-0-	-363	-0-	232	1	1145	3	N	-0-					55
07	1767	N	1269	-0-	-498	-0-	248	1	1021	3	N	-0-					55

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	466	1	2141	3	N	14	4	8			110
							15	9									
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	496	1	2275	3	N	4					114
							4	9									
04	1470	N	549	-0-	-921	-0-	540	1	9	9	N	8	3	8			119
05	1519	N	635	-0-	-884	-0-	620	1	15	9	N	14	3	8			130
06	1470	N	571	-0-	-899	-0-	560	1	11	9	N	10	1	8			139
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	620	1	277	3	N	1	1	8			139
							1	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

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
02	4368	X	3987	-0-		-381	-0-	65	1	3902	3	N	15					144
								3	4	17	9							
03	4836	X	4317	-0-		-519	-0-	62	1	4198	3	N	49	190	1			3
								3	4	54	9							
04	4620	X	3979	-0-		-641	-0-	69	1	3899	3	N	7					10
								3	4	8	9							
05	4619	X	4248	-0-		-371	-0-	194	1	4040	3	N	10					20
								3	4	11	9							
06	4470	X	3849	-0-		-621	-0-	210	1	3573	3	N	57	73	1			4
								3	4	63	9							
07	4402	X	3946	-0-		-456	-0-	168	1	3771	3	N	4					8
								3	4	4	9							

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

02	3416	X	2853	-0-		-563	-0-	2840	3	13	9	N	12	1	8			122
03	3782	X	3644	-0-		-138	-0-	214	1	3423	3	N	6	1	8			127
								7	9									
04	3660	X	3559	-0-		-101	-0-	207	1	3351	3	N	1	1	8			127
								1	9									
05	4116	X	4116	-0-		-0-	-0-	214	1	3901	3	N	1	1	8			127
								1	9									
06	4379	X	4379	-0-		-0-	-0-	207	1	4171	3	N	1	1	8			127
								1	9									
07	4955	X	4955	-0-		-0-	-0-	214	1	4739	3	N	2	2	8			127
								2	9									

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

02	7560	X	7104	-0-		-456	-0-	7079	3	25	9	N	23					97
03	8339	X	7254	-0-		-1085	-0-	7246	3	8	9	N	7					104
04	7980	X	7650	-0-		-330	-0-	7638	3	12	9	N	11					115
05	8215	X	6124	-0-		-2091	-0-	6106	3	18	9	N	16					131
06	7620	X	6392	-0-		-1228	-0-	6379	3	13	9	N	12					143
07	8538	X	8538	-0-		-0-	-0-	8521	3	17	9	N	15					158

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

02	776	N	776	-0-		-0-	-0-	755	1	3	4	N	16	16	8			79
								18	9									
03	794	N	794	-0-		-0-	-0-	774	1	3	4	N	15	15	8			79
								17	9									
04	866	N	866	-0-		-0-	-0-	846	1	3	4	N	15	15	8			79
								17	9									
05	871	N	871	-0-		-0-	-0-	855	1	3	4	N	12	12	8			79
								13	9									
06	908	N	908	-0-		-0-	-0-	903	1	3	4	N	2	2	8			79
								2	9									
07	913	N	913	-0-		-0-	-0-	900	1	3	4	N	9	9	8			79
								10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	651	1	8	4	N	42	42	8			110
							46	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	696	1	9	4	N	23	23	8			110
							25	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	703	1	9	4	N	20	20	8			110
							22	9									
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	718	1	10	4	N	22	17	8			115
							24	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	842	1	9	4	N	13	13	8			115
							14	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	713	1	9	4	N	30	30	8			115
							33	9									

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	35	1	5	4	N	3	1	8			7
							3	9									
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	42	1	5	4	N	1					8
							1	9									
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	43	1	5	4	N	2	1	8			9
							2	9									
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	26	1	4	4	N	-0-					9
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	71	1	5	4	N	3	1	8			11
							3	9									
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	3	N	22	2	8			31
							6	4	24	9							

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
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	428	1	623	3	N	43					313
							3	4	47	9							
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	432	1	836	3	N	45	182	1	3	8	173
							3	4	50	9							
04	930	N	564	-0-	-366	-0-	456	1	94	3	N	12					185
							1	4	13	9							
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	513	1	445	3	N	19	1	8			203
							1	4	21	9							
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	509	1	352	3	N	18	1	8			220
							1	4	20	9							
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	531	1	324	3	N	110	147	1	2	8	181
							5	4	121	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
02	112	X	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					158
03	124	X	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					158
04	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					158
05	124	X	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					158
06	120	X	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					158
07	124	X	95	-0-	-29	-0-	95	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	473	-0-	-115	-0-	362	1	76	3	N	28					407
							4	4	31	9							
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	467	1	544	3	N	49	2	8			454
							6	4	54	9							
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	413	1	414	3	N	48	2	8			500
							7	4	53	9							
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	369	1	540	3	N	50	167	1	1	8	382
							7	4	55	9							
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	361	1	574	3	N	51					433
							8	4	56	9							
07	930	N	864	-0-	-66	-0-	367	1	473	3	N	17	187	1	3	8	260
							5	4	19	9							

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	308	1	4066	3	N	45	163	1	7	8	-0-
							2	4	50	9							
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	394	1	4199	3	N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	362	1	2926	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	340	1	5311	3	N	92	5	8			87
							8	4	101	9							
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	323	1	5180	3	N	11	3	8			95
							1	4	12	9							
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	383	1	3946	3	N	15	3	8			107
							1	4	17	9							

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	279	-0-	-3333	-0-	270	1	2	4	N	6	1	8			31
							7	9									
03	3999	X	1522	-0-	-2477	-0-	331	1	1162	3	N	23					54
							4	4	25	9							
04	3870	X	1276	-0-	-2594	-0-	344	1	917	3	N	11					65
							3	4	12	9							
05	3720	X	3125	-0-	-595	-0-	333	1	2758	3	N	27					92
							4	4	30	9							
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	286	1	2402	3	N	19					111
							4	4	21	9							
07	1519	X	1222	-0-	-297	-0-	273	1	933	3	N	12					123
							3	4	13	9							

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	671	-0-	-309	-0-	487	1	6	4	N	162	191	1	6	8	26
							178	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	636	1	580	3	N	5	2	8			29
							6	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	428	1	6	4	N	143	169	1	3	8	-0-
							157	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	152	1	596	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1050	N	507	-0-	-543	-0-	165	1	335	3	N	6	3	8			3
							7	9									
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	332	1	146	3	N	45	9	8			39
							2	4	50	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	400	-0-	-2680	-0-	391	1	9	9	N	8	8	8			74
03	1674	X	366	-0-	-1308	-0-	352	1	14	9	N	13					87
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	337	1	8	9	N	7	6	8			88
05	434	X	412	-0-	-22	-0-	406	1	6	9	N	5	5	8			88
06	420	X	316	-0-	-104	-0-	313	1	3	9	N	3	3	8			88
07	434	X	310	-0-	-124	-0-	306	1	4	9	N	4	3	8			89

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	154	1	786	3	N	38	1	8			70
							10	4	42	9							
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	188	1	940	3	N	26					96
							11	4	29	9							
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	190	1	1081	3	N	93	164	1	1	8	24
							14	4	102	9							
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	166	1	1213	3	N	47	1	8			70
							13	4	52	9							
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	160	1	1149	3	N	97					167
							16	4	107	9							
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	161	1	1476	3	N	38	175	1			30
							14	4	42	9							

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2576	X	2430	-0-	-146	-0-	107	1	2141	3	N	156	179	1			-0-
							10	4	172	9							
03	2852	X	1946	-0-	-906	-0-	118	1	1803	3	N	20					20
							3	4	22	9							
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	128	1	2727	3	N	188	183	1	1	8	24
							12	4	207	9							
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	110	1	3145	3	N	110	1	8			133
							11	4	121	9							
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	109	1	2887	3	N	95					228
							8	4	105	9							
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	108	1	3169	3	N	84	187	1			125
							10	4	92	9							

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	320	-0-	-1416	-0-	313	1	7	9	N	6	6	8			104
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	296	1	14	4	N	-0-					104
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	289	1	1785	3	N	7	7	8			104
							8	4	8	9							
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	332	1	2442	3	N	3	3	8			104
							8	4	3	9							
06	3000	N	3119	-0-	119	119	328	1	2773	3	N	1	1	8			104
							17	4	1	9							
07	3100	N	3504	-0-	404	523	321	1	3165	3	N	1	57	1	1	8	47
							17	4	1	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1169	-0-	-1239	-0-	1149	3	6	4	N	13	4	8			84
							14	9									
03	2790	X	642	-0-	-2148	-0-	634	3	6	4	N	2					86
							2	9									
04	2700	X	1545	-0-	-1155	-0-	1529	3	6	4	N	9	4	8			91
							10	9									
05	2790	X	1839	-0-	-951	-0-	1814	3	6	4	N	17	4	8			104
							19	9									
06	1470	X	17	-0-	-1453	-0-	6	4	11	9	N	10	2	8			112
07	1612	X	18	-0-	-1594	-0-	6	4	12	9	N	11	2	8			121

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	122	1	622	3	N	31					66
							1	4	34	9							
03	651	N	155	-0-	-496	-0-	133	1	2	4	N	18					84
							20	9									
04	720	N	127	-0-	-593	-0-	41	1	3	4	N	75	148	1			11
							83	9									
05	868	N	585	-0-	-283	-0-	144	1	417	3	N	22	1	8			32
							24	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	163	1	487	3	N	43					75
							2	4	47	9							
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	166	1	533	3	N	26					101
							29	9									

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1329	-0-	-99	-0-	155	1	1130	3	N	30	1	8			97
							11	4	33	9							
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	151	1	1065	3	N	56					153
							15	4	62	9							
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	181	1	923	3	N	54	166	1			41
							13	4	59	9							
05	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	320	1	847	3	N	34					75
							13	4	37	9							
06	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	164	1	907	3	N	33					108
							13	4	36	9							
07	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	135	1	914	3	N	24	1	8			131
							12	4	26	9							

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	714	-0-	-98	-0-	379	1	231	3	N	88	42	8			100
							7	4	97	9							
03	682	N	158	-0-	-524	-0-	109	1	5	4	N	40	3	8			137
							44	9									
04	330	N	138	-0-	-192	-0-	82	1	5	4	N	46	180	1			3
							51	9									
05	806	N	369	-0-	-437	-0-	344	1	4	4	N	19	14	8			8
							21	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	281	1	3	4	N	34	16	8			26
							37	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	277	1	3	4	N	27	27	8			26
							30	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	364	1	1528	3	N	8	2	8			169
							6	4	9	9							
03	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	403	1	1680	3	N	7	83	1			93
							6	4	8	9							
04	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	390	1	1043	3	N	17	4	8			106
							6	4	19	9							
05	2108	N	1103	-0-	-1005	-0-	403	1	680	3	N	13	2	8			117
							6	4	14	9							
06	2040	N	22	-0-	-2018	-0-	13	1	6	4	N	3	1	8			119
							3	9									
07	1519	N	405	-0-	-1114	-0-	390	1	6	4	N	8	1	8			126
							9	9									

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

02	3864	X	188	-0-	-3676	-0-	182	3	4	4	N	2					10
							2	9									
03	4278	X	2994	-0-	-1284	-0-	2984	3	8	4	N	2					12
							2	9									
04	4140	X	1778	-0-	-2362	-0-	1768	3	8	4	N	2					14
							2	9									
05	4278	X	2866	-0-	-1412	-0-	2859	3	6	4	N	1					15
							1	9									
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2969	3	8	4	N	2					17
							2	9									
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4414	3	8	4	N	2					19
							2	9									

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6980	3	4	4	N	18					104
							20	9									
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7358	3	3	4	N	23					127
							25	9									
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7579	3	3	4	N	22					149
							24	9									
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5529	3	3	4	N	11					160
							12	9									
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7351	3	6	4	N	24					184
							26	9									
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6294	3	6	4	N	22					206
							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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4618	3	8	9	N	7	1	8			15
03	5084	X	4787	-0-	-297	-0-	4767	3	1	4	N	17					32
							19	9									
04	5010	X	4652	-0-	-358	-0-	4579	3	5	4	N	62	1	8			93
							68	9									
05	5177	X	4700	-0-	-477	-0-	4664	3	3	4	N	30					123
							33	9									
06	5010	X	4138	-0-	-872	-0-	4076	3	4	4	N	53	174	1			2
							58	9									
07	5115	X	4469	-0-	-646	-0-	4447	3	1	4	N	19					21
							21	9									

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2023

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	255	1	3061	3	N	7	1	8			24
							8	9									
03	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	276	1	2450	3	N	-0-					24
04	2760	X	2235	-0-	-525	-0-	383	1	1851	3	N	1	1	8			24
							1	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	278	1	3025	3	N	1	1	8			24
							1	9									
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	292	1	2522	3	N	1					25
							1	9									
07	2852	X	2744	-0-	-108	-0-	334	1	2410	3	N	-0-					25

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	17	1	5921	3	N	1	1	8			25
							5	4	1	9							
03	6603	X	5677	-0-	-926	-0-	118	1	5553	3	N	-0-					25
							6	4									
04	7200	X	6128	-0-	-1072	-0-	73	1	6049	3	N	-0-					25
							6	4									
05	7440	X	6331	-0-	-1109	-0-	61	1	6264	3	N	-0-					25
							6	4									
06	7200	X	6268	-0-	-932	-0-	50	1	6212	3	N	-0-					25
							6	4									
07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	49	1	6456	3	N	153	150	1	1	8	27
							19	4	168	9							

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8372	X	6075	-0-	-2297	-0-	64	1	6006	3	N	-0-					112
							5	4									
03	8680	X	6731	-0-	-1949	-0-	108	1	6617	3	N	-0-					112
							6	4									
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	67	1	6726	3	N	-0-					112
							6	4									
05	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	134	1	6361	3	N	-0-					112
							6	4									
06	6510	X	6348	-0-	-162	-0-	129	1	6213	3	N	-0-					112
							6	4									
07	7037	X	6368	-0-	-669	-0-	145	1	6096	3	N	110	177	1			45
							6	4	121	9							

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	851	3	25	4	N	104	160	1			85
							114	9									
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	911	3	24	4	N	71					156
							78	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	914	3	41	4	N	83	167	1			72
							91	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	834	3	31	4	N	50					122
							55	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	902	3	24	4	N	31					153
							34	9									
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1087	3	29	4	N	115	176	1			92
							127	9									

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	28	1	2705	3	N	-0-					127
							3	4									
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	29	1	2984	3	N	-0-					127
							3	4									
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	24	1	2854	3	N	-0-					127
							3	4									
05	403	X	319	-0-	-84	-0-	56	1	260	3	N	-0-					127
							3	4									
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	77	1	1156	3	N	-0-					127
							3	4									
07	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	42	1	2044	3	N	-0-					127
							3	4									

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4032	X	2942	-0-	-1090	-0-	262	1	2622	3	N	45	6	8			107
							8	4	50	9							
03	4464	X	4112	-0-	-352	-0-	181	1	3879	3	N	42	2	8			147
							6	4	46	9							
04	4260	X	3851	-0-	-409	-0-	219	1	3489	3	N	121	172	1	2	8	94
							10	4	133	9							
05	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	263	1	3562	3	N	37	3	8			128
							6	4	41	9							
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	283	1	3898	3	N	23	3	8			148
							4	4	25	9							
07	4123	X	2903	-0-	-1220	-0-	414	1	2370	3	N	97	177	1	8	8	60
							12	4	107	9							

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1784	-0-	-484	-0-	40	1	1724	3	N	15					95
							3	4	17	9							
03	2294	X	1937	-0-	-357	-0-	20	1	1892	3	N	20					115
							3	4	22	9							
04	2070	X	1347	-0-	-723	-0-	21	1	1306	3	N	15					130
							3	4	17	9							
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	43	1	2396	3	N	43	160	1			13
							5	4	47	9							
06	2010	X	1801	-0-	-209	-0-	43	1	1738	3	N	15					28
							3	4	17	9							
07	1984	X	1902	-0-	-82	-0-	64	1	1816	3	N	17					45
							3	4	19	9							

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-

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

02	2156	N	1977	-0-	-179	-0-	1977	3			N	-0-					96
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					96
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					96
05	2201	N	1530	-0-	-671	-0-	1530	3			N	-0-					96
06	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	2168	3			N	-0-					96
07	2294	N	1946	-0-	-348	-0-	1946	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2024

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	4			N	-0-					98
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	4			N	-0-					98

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2026

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	257	1	2004	3	N	5	5	8			62
							6	9									
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	282	1	2492	3	N	3	3	8			62
							3	9									
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	305	1	2250	3	N	2	2	8			62
							2	9									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	304	1	2405	3	N	2	2	8			62
							2	9									
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	299	1	2095	3	N	1	1	8			62
							1	9									
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	298	1	2308	3	N	3	3	8			62
							3	9									

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
02	2968	X	2398	-0-	-570	-0-	2383	3	3	4	N	11					60
							12	9									
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2661	3	6	4	N	25					85
							28	9									
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2941	3	6	4	N	26	1	8			110
							29	9									
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3121	3	6	4	N	16					126
							18	9									
06	2610	X	2283	-0-	-327	-0-	2264	3	6	4	N	12					138
							13	9									
07	3069	X	2087	-0-	-982	-0-	2080	3	6	4	N	1					139
							1	9									

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2026

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	6214	-0-	-2	-0-	6210	3	3	4	N	1	1	8			189
							1	9									
03	6820	X	6692	-0-	-128	-0-	6689	3	3	4	N	-0-					189
04	6600	X	6383	-0-	-217	-0-	6379	3	3	4	N	1	1	8			189
							1	9									
05	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	6319	3	3	4	N	1	1	8			189
							1	9									
06	6660	X	5987	-0-	-673	-0-	5984	3	3	4	N	-0-					189
07	6882	X	6145	-0-	-737	-0-	6142	3	3	4	N	-0-					189

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	262	3	18	4	N	41	8	8			327
							45	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	395	3	19	4	N	32	5	8			354
							35	9									
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	18	4	37	9	N	34	333	1	3	8	52
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	327	3	24	4	N	132	153	1	3	8	28
							145	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	502	3	21	4	N	58	4	8			82
							64	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	48	3	21	4	N	53	5	8			130
							58	9									

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	816	-0-	-276	-0-	816	3			N	-0-					15
03	899	X	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					15
04	870	X	601	-0-	-269	-0-	601	3			N	-0-					15
05	899	X	732	-0-	-167	-0-	732	3			N	-0-					15
06	870	X	791	-0-	-79	-0-	791	3			N	-0-					15
07	899	X	889	-0-	-10	-0-	889	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4759	3	2	9	N	2	1	8			188
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					188
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					188
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					188
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					188
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					188

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	X	2668	-0-	-188	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2788	-0-	-92	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	2906	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 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
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					6
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					6
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					6
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					6
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					6

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2996	X	2698	-0-	-298	-0-	2647	3	4	4	N	43	155	1	1	8	9
							47	9									
03	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	2839	3	3	4	N	16					25
							18	9									
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3206	3	3	4	N	20	2	8			43
							22	9									
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3399	3	3	4	N	18	1	8			60
							20	9									
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3422	3	3	4	N	17					77
							19	9									
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3689	3	3	4	N	16	1	8			92
							18	9									

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					83
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					83
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					83
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					83
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					83
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	3	1	2131	3	N	49	2	8			200
							10	4	54	9							
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	3	1	2098	3	N	60	176	1			84
							32	4	66	9							
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	3	1	2028	3	N	58	1	8			141
							27	4	64	9							
05	2449	N	1964	-0-	-485	-0-	3	1	1895	3	N	47	1	8			187
							14	4	52	9							
06	2130	N	1654	-0-	-476	-0-	3	1	1588	3	N	48					235
							10	4	53	9							
07	2201	N	1317	-0-	-884	-0-	3	1	1248	3	N	51	181	1			105
							10	4	56	9							

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3835	3	1	4	N	24	5	8			112
							26	9									
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3940	3	19	9	N	17					129
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4122	3	2	4	N	29	5	8			153
							32	9									
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4356	3	2	4	N	25	4	8			174
							28	9									
06	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2090	3	1	4	N	15	185	1	1	8	3
							17	9									
07	978	X	978	-0-	-0-	-0-	964	3	1	4	N	12	1	8			14
							13	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2171	-0-	-181	-0-	2144	3	6	4	N	19	1	8			105
							21	9									
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2561	3	6	4	N	19					124
							21	9									
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2643	3	6	4	N	82	187	1	1	8	18
							90	9									
05	2418	N	1904	-0-	-514	-0-	1889	3	4	4	N	10	1	8			27
							11	9									
06	2490	N	2273	-0-	-217	-0-	2246	3	6	4	N	19					46
							21	9									
07	2821	N	2389	-0-	-432	-0-	2359	3	6	4	N	22					68
							24	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	625	3	1	4	N	23	18	8			52
							25	9									
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	114	3	1	4	N	5					57
							6	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	23	20	8			60
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	13	11	8			62
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	35	3	8	9	N	7	7	8			62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			62

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					1
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					1
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	N	1					2
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	689	3	7	9	N	6					16
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	3	1	9	N	1					17
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					17
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1221	3	10	9	N	9					26
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1200	3	14	9	N	13	1	8			38
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1233	3	12	9	N	11					49

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	2	1	7662	3	N	44					147
							11	4	48	9							
03	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8028	3	11	4	N	39					186
							43	9									
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7838	3	8	4	N	27					213
							30	9									
05	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7924	3	6	4	N	18					231
							20	9									
06	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	2	1	7432	3	N	21	175	1			77
							7	4	23	9							
07	7595	X	6951	-0-	-644	-0-	48	1	6874	3	N	21					98
							6	4	23	9							

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	420	3	9	9	N	8					81
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	3	7	9	N	6					87
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	N	1					88
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	N	2					90
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					90
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					90

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2024 - WELL PLUGGED 12/11/24

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	122	-0-	-242	-0-	101	1	9	4	N	11	1	8			116
							12	9									
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	134	1	11	4	N	34	142	1			8
							37	9									
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	146	1	157	3	N	22	1	8			29
							10	4	24	9							
05	124	X	115	-0-	-9	-0-	93	1	8	4	N	13					42
							14	9									
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	70	1	458	3	N	9					51
							9	4	10	9							
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	81	1	6753	3	N	32					83
							12	4	35	9							

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
02	4564	X	498	-0-	-4066	-0-	381	1	89	3	N	20	12	8			53
							6	4	22	9							
03	3844	X	983	-0-	-2861	-0-	373	1	555	3	N	43					96
							8	4	47	9							
04	1560	X	1470	-0-	-90	-0-	318	1	1127	3	N	16	6	8			106
							7	4	18	9							
05	1333	X	950	-0-	-383	-0-	368	1	409	3	N	146	8	8			244
							12	4	161	9							
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	439	1	921	3	N	9	7	8			246
							6	4	10	9							
07	1519	X	1290	-0-	-229	-0-	269	1	982	3	N	30	185	1	5	8	86
							6	4	33	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
02	4088	X	3774	-0-	-314	-0-	436	1	3307	3	N	26	171	1	1	8	21
							2	4	29	9							
03	4526	X	3374	-0-	-1152	-0-	515	1	2840	3	N	17					38
							19	9									
04	4380	X	3969	-0-	-411	-0-	459	1	3476	3	N	29	2	8			65
							2	4	32	9							
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	408	1	4182	3	N	19					84
							1	4	21	9							
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	333	1	4510	3	N	17	1	8			100
							1	4	19	9							
07	4185	X	4091	-0-	-94	-0-	254	1	3735	3	N	88	169	1			19
							5	4	97	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
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	250	1	775	3	N	74	177	1	8	8	128
							8	4	81	9							
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	266	1	846	3	N	88	129	1	5	8	82
							9	4	97	9							
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	317	1	777	3	N	65	4	8			143
							15	4	72	9							
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	561	1	994	3	N	66	4	8			205
							7	4	73	9							
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	532	1	724	3	N	60	178	1	4	8	83
							8	4	66	9							
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	467	1	772	3	N	85	12	8			156
							9	4	94	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	700	N	450	-0-	-250	-0-	194	1	232	3	N	21	4	8			163
							1	4	23	9							
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	201	1	311	3	N	30	54	1	2	8	137
							1	4	33	9							
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	238	1	288	3	N	30	2	8			165
							1	4	33	9							
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	410	1	105	3	N	34	2	8			197
							2	4	37	9							
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	417	1	400	3	N	22	3	8			216
							1	4	24	9							
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	449	1	798	3	N	39	6	8			249
							1	4	43	9							

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	535	1	10	4	N	2	1	8			55
							2	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	466	1	5	4	N	123	151	1			27
							135	9									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	422	1	10	3	N	1	1	8			27
							11	4	1	9							
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	373	1	792	3	N	4					31
							11	4	4	9							
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	334	1	11	4	N	5					36
							6	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	407	1	11	4	N	4					40
							4	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	5531	-0-	-2785	-0-	137	1	5387	3	N	6					185
							7	9									
03	8649	X	4055	-0-	-4594	-0-	259	1	3787	3	N	8					193
							9	9									
04	8370	X	2957	-0-	-5413	-0-	293	1	2655	3	N	8	1	8			200
							9	9									
05	8649	X	7610	-0-	-1039	-0-	198	1	7403	3	N	8	1	8			207
							9	9									
06	7530	X	7469	-0-	-61	-0-	175	1	7288	3	N	5					212
							6	9									
07	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	196	1	6937	3	N	5	164	1			53
							6	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	560	1	21	9	N	19	19	8			118
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	1	14	9	N	13	13	8			118
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	520	1	9	9	N	8	8	8			118
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	620	1	10	9	N	9	9	8			118
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	1	9	9	N	8	8	8			118
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	620	1	20	9	N	18	18	8			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6262	3	3	9	N	3					84
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-					84
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	3			N	-0-					84
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					84
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5831	3	1	9	N	1					85
07	5952	X	5321	-0-	-631	-0-	5321	3			N	-0-					85

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
02	5236	X	5071	-0-	-165	-0-	232	1	4821	3	N	15					143
							1	4	17	9							
03	5704	X	5569	-0-	-135	-0-	257	1	5292	3	N	17					160
							1	4	19	9							
04	5430	X	5249	-0-	-181	-0-	248	1	4987	3	N	13	1	8			172
							14	9									
05	5611	X	5276	-0-	-335	-0-	257	1	4999	3	N	18					190
							20	9									
06	5430	X	4838	-0-	-592	-0-	207	1	4616	3	N	13	182	1			21
							1	4	14	9							
07	5611	X	4681	-0-	-930	-0-	214	1	4453	3	N	13					34
							14	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
02	3724	X	2816	-0-	-908	-0-	2807	3	9	9	N	8	1	8			176
03	3751	X	2203	-0-	-1548	-0-	2192	3	11	9	N	10					186
04	3600	X	3162	-0-	-438	-0-	3147	3	15	9	N	14					200
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4436	3	3	4	N	43					243
							47	9									
06	3510	X	2975	-0-	-535	-0-	2915	3	3	4	N	52	185	1			110
							57	9									
07	3255	X	1771	-0-	-1484	-0-	1698	3	3	4	N	64	163	1			11
							70	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
02	2772	X	2114	-0-	-658	-0-	2100	3	10	4	N	4	4	8			103
							4	9									
03	3069	X	1801	-0-	-1268	-0-	1788	3	11	4	N	2	2	8			103
							2	9									
04	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	2764	3	11	4	N	1	1	8			103
							1	9									
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3239	3	11	4	N	7	2	8			108
							8	9									
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2934	3	8	4	N	2	2	8			108
							2	9									
07	2883	X	1964	-0-	-919	-0-	1951	3	11	4	N	2	2	8			108
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3083	-0-	-249	-0-	116	1	2954	3	N	11	1	8			182
							1	4	12	9							
03	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	116	1	3254	3	N	11					193
							1	4	12	9							
04	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	141	1	3224	3	N	8	1	8			200
							9	9									
05	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	238	1	3280	3	N	16	184	1	1	8	31
							1	4	18	9							
06	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	240	1	2815	3	N	8					39
							9	9									
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	222	1	3462	3	N	9	1	8			47
							1	4	10	9							

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2026

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

02	4396	X	3798	-0-	-598	-0-	132	1	3648	3	N	15					18
							1	4	17	9							
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	144	1	5625	3	N	31					49
							5	4	34	9							
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	26	1	4926	3	N	26					75
							3	4	29	9							
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	51	1	4794	3	N	15					90
							4	4	17	9							
06	4800	X	4379	-0-	-421	-0-	134	1	4222	3	N	17					107
							4	4	19	9							
07	4960	X	4271	-0-	-689	-0-	84	1	4162	3	N	21					128
							2	4	23	9							

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4627	3	3	4	N	77	182	1	2	8	43
							85	9									
03	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4904	3			N	-0-					43
04	4860	X	4778	-0-	-82	-0-	4778	3			N	-0-					43
05	5022	X	4794	-0-	-228	-0-	4794	3			N	-0-					43
06	4860	X	4691	-0-	-169	-0-	4691	3			N	-0-					43
07	5022	X	4780	-0-	-242	-0-	4780	3			N	-0-					43

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

02	9520	X	9248	-0-	-272	-0-	9242	3	6	9	N	5					25
03	10540	X	10226	-0-	-314	-0-	10217	3	9	9	N	8					33
04	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10490	3	9	9	N	8					41
05	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10550	3	11	9	N	10					51
06	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10300	3	7	9	N	6					57
07	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10888	3	7	9	N	6					63

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. (I) GAS 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	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	275	1	3172	3	N	9	4	8			111
							8	4	10	9							
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	362	1	3385	3	N	2	2	8			111
							8	4	2	9							
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	405	1	3445	3	N	2	2	8			111
							8	4	2	9							
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	386	1	2632	3	N	2	2	8			111
							8	4	2	9							
06	1050	X	632	-0-	-418	-0-	178	1	446	3	N	-0-					111
							8	4									
07	1085	X	762	-0-	-323	-0-	394	1	358	3	N	2	2	8			111
							8	4	2	9							

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	362	1	1000	3	N	17	8	8			165
							10	4	19	9							
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	154	1	923	3	N	27	7	8			185
							13	4	30	9							
04	360	N	218	-0-	-142	-0-	189	1	11	4	N	16	2	8			199
							18	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	295	1	544	3	N	19	147	1	10	8	61
							12	4	21	9							
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	273	1	1466	3	N	25	11	8			75
							11	4	28	9							
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	399	1	1233	3	N	43	25	8			93
							12	4	47	9							

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			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. (I) GAS 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	314	1	244	3	N	11	4	8			166
							3	4	12	9							
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	298	1	136	3	N	-0-					166
							3	4									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	352	1	214	3	N	10	2	8			174
							3	4	11	9							
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	356	1	238	3	N	15	2	8			187
							3	4	17	9							
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	368	1	20	3	N	14	1	8			200
							3	4	15	9							
07	589	N	314	-0-	-275	-0-	308	1	3	4	N	3	2	8			201
							3	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
02	5012	X	4341	-0-	-671	-0-	4268	3	3	4	N	64	183	1			63
							70	9									
03	5301	X	4840	-0-	-461	-0-	4840	3			N	-0-					63
04	4980	X	3998	-0-	-982	-0-	3997	3	1	9	N	1	1	8			63
05	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	4832	3	2	9	N	2					65
06	4680	X	3814	-0-	-866	-0-	3814	3			N	-0-					65
07	4836	X	3664	-0-	-1172	-0-	3662	3	2	9	N	2					67

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	2338	-0-	-1750	-0-	2336	3	2	9	N	2					103
03	4526	X	3525	-0-	-1001	-0-	3524	3	1	9	N	1					104
04	4470	X	3224	-0-	-1246	-0-	3224	3			N	-0-					104
05	4619	X	3230	-0-	-1389	-0-	3229	3	1	9	N	1					105
06	4470	X	3661	-0-	-809	-0-	3661	3			N	-0-					105
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					105

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	2243	-0-	-1649	-0-	90	1	2153	3	N	-0-					61
03	4309	X	3818	-0-	-491	-0-	81	1	3733	3	N	-0-					61
							4	4									
04	4170	X	3561	-0-	-609	-0-	78	1	3479	3	N	-0-					61
							4	4									
05	4154	X	3628	-0-	-526	-0-	79	1	3545	3	N	-0-					61
							4	4									
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	73	1	3886	3	N	-0-					61
							3	4									
07	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	3747	3	4	4	N	-0-					61

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	251	1	2568	3	N	1	1	8			20
							10	4	1	9							
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	226	1	3128	3	N	3					23
							11	4	3	9							
04	2820	X	2800	-0-	-20	-0-	238	1	2545	3	N	5	1	8			27
							11	4	6	9							
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	280	1	2955	3	N	1	1	8			27
							11	4	1	9							
06	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	277	1	2742	3	N	2					29
							11	4	2	9							
07	3379	X	2783	-0-	-596	-0-	236	1	2536	3	N	-0-					29
							11	4									

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	947	3			N	-0-					15
03	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					15
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					15
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					15
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					15
07	3100	N	3519	-0-	419	419	169	1	3350	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	140	X	64	-0-	-76	-0-	53 1 1 9		11 4		N	-0-					47
03	155	X	61	-0-	-94	-0-	55 1		6 4		N	-0-					47
04	90	X	69	-0-	-21	-0-	56 1 1 9		12 4		N	1	1	8			47
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	97 1 14 4		2361 3 25 9		N	23	2	8			68
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	90 1 12 4		2446 3 15 9		N	14					82
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	76 1 2 9		12 4		N	2	1	8			83

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
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	510 3		1 9		N	1					72
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555 3				N	-0-					72
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523 3				N	-0-					72
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 3				N	-0-					72
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511 3				N	-0-					72
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	519 3		1 9		N	1					73

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
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	188 1 7 4		3650 3 3 9		N	3	1	8			89
03	4154	X	915	-0-	-3239	-0-	907 3 1 9		7 4		N	1					90
04	4020	X	139	-0-	-3881	-0-	130 3 1 9		8 4		N	1	1	8			90
05	4247	X	23	-0-	-4224	-0-	15 3		8 4		N	-0-					90
06	4110	X	35	-0-	-4075	-0-	24 3 3 9		8 4		N	3					93
07	4247	X	28	-0-	-4219	-0-	19 3 1 9		8 4		N	1					94

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
02	476	X	195	-0-	-281	-0-	195 1				N	-0-					92
03	465	X	307	-0-	-158	-0-	307 1				N	-0-					92
04	450	X	323	-0-	-127	-0-	322 1		1 9		N	1	1	8			92
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	232 1		264 3		N	-0-					92
06	360	X	228	-0-	-132	-0-	224 1		4 9		N	4					96
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	222 1		616 3		N	-0-					96

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
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	66	1	7407	3	N	5	1	8			59
							6	9									
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	91	1	7811	3	N	6					65
							7	9									
04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	94	1	7582	3	N	6	1	8			70
							7	9									
05	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	69	1	7700	3	N	18	1	8			87
							20	9									
06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	73	1	7495	3	N	19	1	8			105
							1	4	21	9							
07	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	67	1	7223	3	N	9	1	8			113
							10	9									

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
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	361	1	1	9	N	1	1	8			63
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	388	1	481	3	N	-0-					63
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	402	1	210	3	N	1	1	8			63
							1	9									
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	335	1	1	9	N	1	1	8			63
06	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	1			N	-0-					63
07	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	1			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
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	184	1	1237	3	N	22	182	1	1	8	5
							13	4	24	9							
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	225	1	1444	3	N	25					30
							14	4	28	9							
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	217	1	1414	3	N	44	2	8			72
							16	4	48	9							
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	217	1	1384	3	N	31	1	8			102
							15	4	34	9							
06	1650	N	229	-0-	-1421	-0-	173	1	9	3	N	28	1	8			129
							16	4	31	9							
07	1767	N	694	-0-	-1073	-0-	208	1	399	3	N	63	176	1	1	8	15
							18	4	69	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
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	114	1	1932	3	N	10	2	8			226
							11	9									
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	134	1	2626	3	N	21	182	1			65
							23	9									
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	143	1	2536	3	N	41	2	8			104
							2	4	45	9							
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	149	1	2506	3	N	27	1	8			130
							30	9									
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	142	1	2569	3	N	26	1	8			155
							29	9									
07	2821	N	2435	-0-	-386	-0-	156	1	2246	3	N	28	1	8			182
							2	4	31	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	110	1	2333	3	N	23	179	1	1	8	72
							1	4	25	9							
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	129	1	2627	3	N	41					113
							3	4	45	9							
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	129	1	2436	3	N	71	2	8			182
							4	4	78	9							
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	134	1	2505	3	N	44	1	8			225
							4	4	48	9							
06	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	117	1	2813	3	N	15	1	8			239
							17	9									
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	116	1	2591	3	N	26	181	1	1	8	83
							29	9									

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	410	-0-	-1046	-0-	351	1	15	4	N	40	3	8			148
							44	9									
03	1271	N	395	-0-	-876	-0-	330	1	17	4	N	44	2	8			190
							48	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	414	1	16	4	N	32	162	1	1	8	59
							35	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	403	1	2	3	N	94	2	8			151
							17	4	103	9							
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	567	1	16	4	N	93	160	1	3	8	81
							102	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	402	1	317	3	N	146	145	1	5	8	77
							18	4	161	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
02	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	311	1	981	3	N	26	6	8			133
							2	4	29	9							
03	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	382	1	1775	3	N	29	4	8			158
							2	4	32	9							
04	2820	X	1502	-0-	-1318	-0-	347	1	1134	3	N	18	3	8			173
							1	4	20	9							
05	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	335	1	2352	3	N	13	3	8			183
							1	4	14	9							
06	2820	X	2736	-0-	-84	-0-	473	1	2260	3	N	3	3	8			183
							3	9									
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	505	1	2656	3	N	13	170	1	9	8	17
							14	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
02	6020	X	4241	-0-	-1779	-0-	139	1	4057	3	N	39					130
							2	4	43	9							
03	6665	X	5519	-0-	-1146	-0-	122	1	5343	3	N	44	1	8			173
							6	4	48	9							
04	6450	X	5359	-0-	-1091	-0-	78	1	5225	3	N	45	167	1			51
							6	4	50	9							
05	6665	X	6441	-0-	-224	-0-	39	1	6336	3	N	54	1	8			104
							7	4	59	9							
06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6746	3	7	4	N	52	1	8			155
							57	9									
07	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6730	3	7	4	N	54	155	1	2	8	52
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	293	1	1646	3	N	5	5	8			115
							3	4	6	9							
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	338	1	2091	3	N	5	5	8			115
							3	4	6	9							
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	295	1	2245	3	N	2	2	8			115
							3	4	2	9							
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	316	1	2307	3	N	2	2	8			115
							3	4	2	9							
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	301	1	1674	3	N	1	1	8			115
							3	4	1	9							
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	312	1	1703	3	N	4	4	8			115
							3	4	4	9							

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	765	1	3	4	N	28	26	8			107
							31	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	755	1	3	4	N	16	16	8			107
							18	9									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	576	1	3	4	N	14	11	8			110
							15	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	629	1	595	3	N	11	9	8			112
							3	4	12	9							
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	590	1	1378	3	N	7	7	8			112
							3	4	8	9							
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	687	1	1304	3	N	14	14	8			112
							3	4	15	9							

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	292	1	4041	3	N	1					105
							3	4	1	9							
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	201	1	5767	3	N	-0-					105
							3	4									
04	4290	X	4270	-0-	-20	-0-	243	1	4024	3	N	-0-					105
							3	4									
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	232	1	4362	3	N	-0-					105
							3	4									
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	206	1	4626	3	N	-0-					105
							3	4									
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	197	1	4850	3	N	-0-					105
							3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	273	1	7079	3	N	58	2	8			113
							7	4	64	9							
03	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	315	1	8088	3	N	48					161
							8	4	53	9							
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	254	1	8542	3	N	43	193	1	3	8	8
							6	4	47	9							
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	262	1	8308	3	N	34	1	8			41
							5	4	37	9							
06	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	253	1	7734	3	N	37	1	8			77
							6	4	41	9							
07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	254	1	8051	3	N	35	1	8			111
							6	4	39	9							

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

02	4676	X	3782	-0-	-894	-0-	42	1	3738	3	N	2					62
							2	9									
03	6045	X	1107	-0-	-4938	-0-	107	1	997	3	N	3	3	8			62
							3	9									
04	5850	X	53	-0-	-5797	-0-	53	3			N	-0-					62
05	6045	X	38	-0-	-6007	-0-	38	3			N	-0-					62
06	5850	X	30	-0-	-5820	-0-	30	3			N	-0-					62
07	4185	X	36	-0-	-4149	-0-	36	3			N	-0-					62

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	350	1	1514	3	N	19					92
							3	4	21	9							
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	338	1	1933	3	N	20					112
							3	4	22	9							
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	351	1	1572	3	N	34	1	8			145
							4	4	37	9							
05	2077	N	1733	-0-	-344	-0-	370	1	1339	3	N	19					164
							3	4	21	9							
06	2220	N	1533	-0-	-687	-0-	344	1	1175	3	N	8					172
							5	4	9	9							
07	2015	N	1369	-0-	-646	-0-	177	1	1135	3	N	47	172	1			47
							5	4	52	9							

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

02	3080	X	2623	-0-	-457	-0-	2609	3	14	9	N	13					106
03	3410	X	1703	-0-	-1707	-0-	1701	3	2	9	N	2					108
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3005	3	29	9	N	26					134
05	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	2891	3	26	9	N	24					158
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2875	3	19	9	N	17					175
07	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	2958	3	18	9	N	16					191

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	153	1	1917	3	N	6					148
							7	9									
03	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	188	1	1821	3	N	22					170
							1	4	24	9							
04	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	185	1	1705	3	N	45	192	1			23
							3	4	50	9							
05	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	193	1	1858	3	N	32					55
							2	4	35	9							
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	184	1	1956	3	N	32					87
							2	4	35	9							
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	188	1	2131	3	N	30					117
							1	4	33	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2996	X	2927	-0-	-69	-0-	374	1	2539	3	N	2	2	8			626
							12	4	2	9							
03	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	351	1	2776	3	N	4	180	1	2	8	448
							14	4	4	9							
04	3210	X	3168	-0-	-42	-0-	335	1	2772	3	N	40	151	1	1	8	336
							17	4	44	9							
05	3317	X	2862	-0-	-455	-0-	406	1	2380	3	N	52					388
							19	4	57	9							
06	3150	X	2744	-0-	-406	-0-	407	1	2262	3	N	51	1	8			438
							19	4	56	9							
07	3286	X	2626	-0-	-660	-0-	413	1	2145	3	N	45					483
							18	4	50	9							

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1684	3	3	4	N	-0-					22
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	3	3	4	N	-0-					22
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	3	3	4	N	-0-					22
05	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	1487	3	3	4	N	-0-					22
06	1530	N	1377	-0-	-153	-0-	1374	3	3	4	N	-0-					22
07	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1288	3	3	4	N	-0-					22

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	416	1	409	3	N	51	2	8			99
							56	9									
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	371	1	1136	3	N	72	2	8			169
							79	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	341	1	539	3	N	84	185	1	1	8	67
							92	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	388	1	1091	3	N	149	160	1	2	8	54
							164	9									
06	1530	N	1258	-0-	-272	-0-	371	1	831	3	N	51	1	8			104
							56	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	397	1	684	3	N	112	173	1	3	8	40
							123	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
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					147
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					147
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					147
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	75	1	1441	3	N	1					148
							1	9									
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	257	1	2675	3	N	-0-					148
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	230	1	2435	3	N	1					149
							1	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
02	644	X	452	-0-	-192	-0-	446	1	6	9	N	5					107
03	713	X	468	-0-	-245	-0-	466	1	2	9	N	2					109
04	690	X	563	-0-	-127	-0-	482	1	78	3	N	3					112
							3	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	281	1	326	3	N	2					114
							2	9									
06	450	N	267	-0-	-183	-0-	266	1	1	9	N	1					115
07	589	N	180	-0-	-409	-0-	180	1			N	-0-					115

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
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2161	3	9	4	N	9	1	8			109
							10	9									
03	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2419	3	9	4	N	-0-					109
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2741	3	8	4	N	-0-					109
05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2327	3	6	4	N	2	1	8			110
							2	9									
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2660	3	6	4	N	-0-					110
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2639	3	6	4	N	-0-					110

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
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	325	1	1965	3	N	5	4	8			48
							3	4	6	9							
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	354	1	1788	3	N	12	1	8			59
							3	4	13	9							
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	251	1	1168	3	N	13	1	8			71
							3	4	14	9							
05	2480	N	602	-0-	-1878	-0-	270	1	321	3	N	7	1	8			77
							3	4	8	9							
06	2100	N	665	-0-	-1435	-0-	258	1	403	3	N	1	1	8			77
							3	4	1	9							
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	269	1	2429	3	N	2	2	8			77
							3	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2001	3	2	4	N	-0-					8
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4625	3	3	4	N	1					9
							1	9									
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	427	1	3740	3	N	-0-					9
							3	4									
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	247	1	4790	3	N	-0-					9
							3	4									
06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	130	1	5145	3	N	-0-					9
							3	4									
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	149	1	4929	3	N	-0-					9
							3	4									

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

02	6188	X	5525	-0-	-663	-0-	26	1	5488	3	N	10	1	8			147
							11	9									
03	6758	X	5294	-0-	-1464	-0-	30	1	5256	3	N	7					154
							8	9									
04	6540	X	1591	-0-	-4949	-0-	97	1	1491	3	N	3					157
							3	9									
05	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	4	1	8253	3	N	11					168
							12	9									
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7128	3	13	9	N	12	172	1			8
07	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	5591	3	3	9	N	3					11

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

02	3864	X	3301	-0-	-563	-0-	40	1	3215	3	N	38					81
							4	4	42	9							
03	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	22	1	3759	3	N	40					121
							4	4	44	9							
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	22	1	3749	3	N	37					158
							3	4	41	9							
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	21	1	3994	3	N	18					176
							1	4	20	9							
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	23	1	3966	3	N	41	183	1			34
							4	4	45	9							
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	26	1	3890	3	N	35					69
							3	4	39	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

02	1400	N	1070	-0-	-330	-0-	123	1	945	3	N	2	2	8				67
							2	9										
03	1550	N	1052	-0-	-498	-0-	217	1	834	3	N	1	1	8				67
							1	9										
04	1410	N	959	-0-	-451	-0-	131	1	827	3	N	1	1	8				67
							1	9										
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	51	1	1639	3	N	3	2	8				68
							3	9										
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	49	1	1518	3	N	1	1	8				68
							1	9										
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	133	1	1378	3	N	4	4	8				68
							4	9										

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	434	1	1789	3	N	34	6	8				141
							2	4	37	9								
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	410	1	1472	3	N	25	157	1	4	8		5
							1	4	28	9								
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	406	1	1993	3	N	27	3	8				29
							1	4	30	9								
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	390	1	1943	3	N	36	3	8				62
							2	4	40	9								
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	383	1	1907	3	N	24	3	8				83
							1	4	26	9								
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	472	1	1620	3	N	24	6	8				101
							1	4	26	9								

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2452	3	6	4	N	44	5	8				119
							48	9										
03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	2984	3	8	4	N	49	1	8				167
							54	9										
04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2843	3	6	4	N	40	179	1	1	8		27
							44	9										
05	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3037	3	8	4	N	48						75
							53	9										
06	3000	N	3073	-0-	73	73	3011	3	8	4	N	49	1	8				123
							54	9										
07	2976	N	2823	-0-	-153	-0-	2777	3	6	4	N	36						159
							40	9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	5043	3	5	4	N	79	1	8			176
							87	9									
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5712	3	4	4	N	85	187	1			74
							94	9									
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5687	3	6	4	N	148	195	1	1	8	26
							163	9									
05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5725	3	7	4	N	124					150
							136	9									
06	5640	X	4200	-0-	-1440	-0-	4087	3	5	4	N	98	185	1			63
							108	9									
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					63

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	X	332	-0-	-32	-0-	321	1	11	9	N	10	2	8			102
03	1612	X	297	-0-	-1315	-0-	297	1			N	-0-					102
04	1560	X	782	-0-	-778	-0-	275	1	485	3	N	18	5	8			115
							2	4	20	9							
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	436	1	3175	3	N	49	5	8			159
							7	4	54	9							
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	348	1	3925	3	N	56	190	1	2	8	23
							7	4	62	9							
07	806	X	462	-0-	-344	-0-	458	1	4	9	N	4	1	8			26

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	73	1	3001	3	N	45					137
							5	4	50	9							
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	63	1	3749	3	N	74	162	1			49
							7	4	81	9							
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	102	1	3243	3	N	43					92
							5	4	47	9							
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	117	1	3307	3	N	44					136
							5	4	48	9							
06	3780	X	3282	-0-	-498	-0-	105	1	3082	3	N	80	182	1			34
							7	4	88	9							
07	3906	X	2909	-0-	-997	-0-	111	1	2758	3	N	33					67
							4	4	36	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3046	-0-		-1518		-0-	112	1	2885	3	N	43					84
									2	4	47	9							
03	5053	X	2786	-0-		-2267		-0-	124	1	2619	3	N	38					122
									1	4	42	9							
04	5167	X	5167	-0-		-0-		-0-	102	1	4921	3	N	126	181	1			67
									5	4	139	9							
05	5053	X	3417	-0-		-1636		-0-	81	1	3287	3	N	43					110
									2	4	47	9							
06	5655	X	5655	-0-		-0-		-0-	82	1	5484	3	N	78	182	1			6
									3	4	86	9							
07	6144	X	6144	-0-		-0-		-0-	63	1	5982	3	N	87					93
									3	4	96	9							

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	171	-0-		-81		-0-	116	1	2	4	N	48	196	1	1	8	42
									53	9									
03	1695	N	1695	-0-		-0-		-0-	173	1	1424	3	N	85					127
									4	4	94	9							
04	2119	N	2119	-0-		-0-		-0-	185	1	1737	3	N	173	185	1	1	8	114
									7	4	190	9							
05	1112	N	1112	-0-		-0-		-0-	288	1	698	3	N	109	187	1	1	8	35
									6	4	120	9							
06	777	N	777	-0-		-0-		-0-	280	1	378	3	N	104					139
									5	4	114	9							
07	786	N	786	-0-		-0-		-0-	257	1	400	3	N	113	185	1			67
									5	4	124	9							

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1988	-0-		-0-		-0-	1975	3	1	4	N	11	20	1	2	8	20
									12	9									
03	2505	X	2505	-0-		-0-		-0-	2490	3	15	9	N	14					34
04	2312	X	2312	-0-		-0-		-0-	2290	3	22	9	N	20	2	8			52
05	2742	X	2742	-0-		-0-		-0-	2719	3	23	9	N	21	2	8			71
06	3199	X	3199	-0-		-0-		-0-	3180	3	1	4	N	16	1	8			86
									18	9									
07	2561	X	2561	-0-		-0-		-0-	2536	3	1	4	N	22	1	8			107
									24	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2143	N	2143	-0-		-0-		-0-	566	1	1548	3	N	12	10	8			44
									16	4	13	9							
03	3090	N	3090	-0-		-0-		-0-	570	1	2429	3	N	67					111
									17	4	74	9							
04	2605	N	2605	-0-		-0-		-0-	412	1	2165	3	N	10	10	8			111
									17	4	11	9							
05	2288	N	2288	-0-		-0-		-0-	571	1	1692	3	N	7	7	8			111
									17	4	8	9							
06	2466	N	2466	-0-		-0-		-0-	605	1	1837	3	N	6	75	1	5	8	37
									17	4	7	9							
07	3100	N	3196	-0-		96		96	573	1	2600	3	N	5	5	8			37
									17	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

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
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-		479	1	1783	3	N	172	182	1	13	8	29
								189	9									
03	3100	N	3177	-0-	77	77		511	1	2550	3	N	105					134
								116	9									
04	1693	N	1616	-0-	-77	-0-		404	1	1136	3	N	69	11	8			192
								76	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-		570	1	209	3	N	118	190	1	8	8	112
								130	9									
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-		520	1	1607	3	N	101	5	8			208
								111	9									
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-		543	1	1903	3	N	89	193	1	5	8	99
								98	9									

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

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
02	3472	X	3001	-0-	-471	-0-		417	1	2580	3	N	4	1	8			54
								4	9									
03	3069	X	2993	-0-	-76	-0-		290	1	2692	3	N	10					64
								11	9									
04	2970	X	923	-0-	-2047	-0-		280	1	637	3	N	5	1	8			68
								6	9									
05	3317	X	1204	-0-	-2113	-0-		465	1	738	3	N	1	1	8			68
								1	9									
06	3210	X	2111	-0-	-1099	-0-		424	1	1684	3	N	3					71
								3	9									
07	3317	X	1532	-0-	-1785	-0-		424	1	1105	3	N	3					74
								3	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

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
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-		631	3	2	4	N	26					60
								29	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-		696	3	1	4	N	25					85
								28	9									
04	630	N	567	-0-	-63	-0-		567	3			N	-0-					85
05	651	N	381	-0-	-270	-0-		342	3	2	4	N	34					119
								37	9									
06	630	N	376	-0-	-254	-0-		376	3			N	-0-					119
07	589	N	388	-0-	-201	-0-		359	3	1	4	N	25					144
								28	9									

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

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
02	1316	N	295	-0-	-1021	-0-		140	1	134	3	N	19					190
								21	9									
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-		171	1	1817	3	N	21					211
								23	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-		183	1	1435	3	N	55	180	1	1	8	85
								4	4	61	9							
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-		154	1	1569	3	N	81	1	8			165
								6	4	89	9							
06	1950	N	1897	-0-	-53	-0-		157	1	1668	3	N	62	192	1			35
								4	4	68	9							
07	1736	N	1134	-0-	-602	-0-		137	1	979	3	N	16					51
								18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	48	3	4	4	N	-0-					18
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	429	3	15	4	N	-0-					18
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	872	3	16	4	N	-0-					18

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3164	X	2240	-0-	-924	-0-	464	1	1776	3	N	-0-					107
03	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	662	1	2643	3	N	1	1	8			107
							1	9									
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	439	1	4064	3	N	-0-					107
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	245	1	4975	3	N	1	1	8			107
							1	9									
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	166	1	5273	3	N	-0-					107
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	128	1	5526	3	N	2	2	8			107
							2	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8427	3	2	9	N	2	2	8			82
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	3			N	-0-					82
04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			N	-0-					82
05	8463	X	8265	-0-	-198	-0-	8265	3			N	-0-					82
06	8190	X	7575	-0-	-615	-0-	7575	3			N	-0-					82
07	8463	X	7348	-0-	-1115	-0-	7347	3	1	9	N	1	1	8			82

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	152	-0-	-184	-0-	142	1	6	4	N	4					146
							4	9									
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	302	1	2327	3	N	136	191	1			91
							9	4	150	9							
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	266	1	1898	3	N	46	1	8			136
							14	4	51	9							
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	325	1	371	3	N	107	165	1	1	8	77
							20	4	118	9							
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	340	1	2209	3	N	150	1	8			226
							20	4	165	9							
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	354	1	2542	3	N	85	179	1			132
							20	4	94	9							

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	253	1	3992	3	N	19	1	8			110
							10	4	21	9							
03	4526	X	4350	-0-	-176	-0-	299	1	4001	3	N	40	135	1			15
							6	4	44	9							
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	284	1	4185	3	N	20	1	8			34
							11	4	22	9							
05	4526	X	3667	-0-	-859	-0-	301	1	3341	3	N	13					47
							11	4	14	9							
06	4380	X	4007	-0-	-373	-0-	292	1	3693	3	N	10					57
							11	4	11	9							
07	4526	X	3677	-0-	-849	-0-	358	1	3293	3	N	14					71
							11	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	188	1	4367	3	N	25	1	8			105
							11	4	28	9							
03	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	198	1	3110	3	N	36	86	1			55
							7	4	40	9							
04	3330	X	2853	-0-	-477	-0-	177	1	2644	3	N	20	1	8			74
							10	4	22	9							
05	3441	X	2791	-0-	-650	-0-	175	1	2586	3	N	17	1	8			90
							11	4	19	9							
06	3330	X	404	-0-	-2926	-0-	182	1	212	3	N	-0-					90
							10	4									
07	3441	X	407	-0-	-3034	-0-	211	1	184	3	N	2					92
							10	4	2	9							

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					131
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					131
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					131
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	4	N	-0-					131
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	3	3	4	N	-0-					131
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	4	N	-0-					131

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	4	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	4	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	3	3	4	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	3	3	4	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	3	3	4	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	3	3	4	N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

02	3444	X	1473	-0-	-1971	-0-	1470	3	3	9	N	3					105
03	3813	X	2898	-0-	-915	-0-	2889	3	9	9	N	8					113
04	3690	X	2835	-0-	-855	-0-	173	1	2656	3	N	5					118
							6	9									
05	3813	X	1959	-0-	-1854	-0-	373	1	1582	3	N	4					122
							4	9									
06	3360	X	471	-0-	-2889	-0-	470	1	1	9	N	1					123
07	2945	X	1661	-0-	-1284	-0-	471	1	1188	3	N	2					125
							2	9									

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5656	3	3	4	N	11					100
							12	9									
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5529	3	3	4	N	13					113
							14	9									
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5178	3	3	4	N	14	1	8			126
							15	9									
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5429	3	3	4	N	12					138
							13	9									
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5206	3	3	4	N	14	1	8			151
							15	9									
07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5316	3	3	4	N	9					160
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	1941	3	3	4	N	6					74
								7	9									
03	2109	N	2109	-0-		-0-	-0-	2099	3	3	4	N	6					80
								7	9									
04	2013	N	2013	-0-		-0-	-0-	2006	3	3	4	N	4					84
								4	9									
05	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	2079	3	3	4	N	7					91
								8	9									
06	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	1987	3	3	4	N	4					95
								4	9									
07	2036	N	2036	-0-		-0-	-0-	2026	3	3	4	N	6					101
								7	9									

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2634	X	2634	-0-		-0-	-0-	262	1	2341	3	N	25	20	8			99
								3	4	28	9							
03	1953	X	1908	-0-		-45	-0-	124	1	1755	3	N	24	14	8			109
								3	4	26	9							
04	2217	X	2217	-0-		-0-	-0-	186	1	2002	3	N	24	6	8			127
								3	4	26	9							
05	2613	X	2613	-0-		-0-	-0-	234	1	2355	3	N	19	7	8			139
								3	4	21	9							
06	3115	X	3115	-0-		-0-	-0-	214	1	2880	3	N	16	5	8			150
								3	4	18	9							
07	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-	314	1	2842	3	N	26	12	8			164
								3	4	29	9							

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	N	215	-0-		-0-	-0-	211	1	3	4	N	1	1	8			75
								1	9									
03	341	N	111	-0-		-230	-0-	108	1	3	4	N	-0-					75
04	420	N	84	-0-		-336	-0-	38	1	42	3	N	1	1	8			75
								3	4	1	9							
05	248	N	78	-0-		-170	-0-	75	1	3	4	N	-0-					75
06	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	348	1	1764	3	N	6	6	8			75
								3	4	7	9							
07	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-	505	1	1604	3	N	19	19	8			75
								3	4	21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	287	1	3063	3	N	19	2	8			95
							21	9									
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	309	1	1780	3	N	74					169
							81	9									
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	281	1	1769	3	N	11	2	8			178
							12	9									
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	217	1	630	3	N	25	175	1	2	8	26
							28	9									
06	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	324	1	1118	3	N	4	1	8			29
							4	9									
07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	303	1	716	3	N	14	34	1	1	8	8
							15	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	143	1	3348	3	N	12	1	8			104
							13	9									
03	3906	X	3566	-0-	-340	-0-	170	1	3281	3	N	102	191	1			15
							3	4	112	9							
04	3780	X	3037	-0-	-743	-0-	166	1	2851	3	N	18	2	8			31
							20	9									
05	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	139	1	3586	3	N	13	1	8			43
							14	9									
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	129	1	4483	3	N	14	1	8			56
							15	9									
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	126	1	4502	3	N	21	1	8			76
							1	4	23	9							

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	1126	-0-	-2094	-0-	147	1	970	3	N	8	1	8			127
							9	9									
03	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	149	1	2658	3	N	47					174
							2	4	52	9							
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	129	1	2821	3	N	5	2	8			177
							6	9									
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	101	1	3160	3	N	9	1	8			185
							10	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	107	1	3105	3	N	8	1	8			192
							9	9									
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	120	1	3013	3	N	10	157	1	1	8	44
							11	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	5011	-0-	-701	-0-	2	1	4981	3	N	24					56
							2	4	26	9							
03	6262	X	5918	-0-	-344	-0-	2	1	5882	3	N	29					85
							2	4	32	9							
04	5910	X	4660	-0-	-1250	-0-	2	1	4637	3	N	18					103
							1	4	20	9							
05	5735	X	1270	-0-	-4465	-0-	2	1	1268	3	N	-0-					103
06	5730	X	3237	-0-	-2493	-0-	2	1	3233	3	N	2					105
							2	9									
07	5921	X	2982	-0-	-2939	-0-	2	1	2979	3	N	1					106
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

02	3948	X	64	-0-	-3884	-0-	57	1	5	4	N	2	1	8			17
							2	9									
03	4371	X	114	-0-	-4257	-0-	70	1	28	3	N	9					26
							6	4	10	9							
04	2970	X	272	-0-	-2698	-0-	60	1	205	3	N	2	1	8			27
							5	4	2	9							
05	496	X	129	-0-	-367	-0-	41	1	84	3	N	-0-					27
							4	4									
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	63	1	177	3	N	5	1	8			31
							5	4	6	9							
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	67	1	5979	3	N	34	3	8			62
							7	4	37	9							

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	284	1	1871	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	1389	-0-	-2486	-0-	371	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2309	-0-	-1441	-0-	433	1	1876	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2687	-0-	-1188	-0-	466	1	2221	3	Y	-0-					-0-
06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	447	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1985	-0-	-402	-0-	543	1	1442	3	Y	-0-					-0-

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

02	2296	X	1666	-0-	-630	-0-	1657	3	6	4	N	3	3	8			114
							3	9									
03	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1763	3	6	4	N	2	2	8			114
							2	9									
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1881	3	6	4	N	4	4	8			114
							4	9									
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2437	3	6	4	N	2	2	8			114
							2	9									
06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1857	3	6	4	N	1	1	8			114
							1	9									
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2338	3	6	4	N	4	4	8			114
							4	9									

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

02	1540	N	191	-0-	-1349	-0-	184	1	7	9	N	6	1	8			92
03	1302	N	40	-0-	-1262	-0-	40	1			N	-0-					92
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					92
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					94
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	99	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	183	1	3501	3	N	31	2	8			165
							2	4	34	9							
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	354	1	3760	3	N	18					183
							1	4	20	9							
04	3630	X	3502	-0-	-128	-0-	393	1	3067	3	N	35	194	1	1	8	23
							3	4	39	9							
05	3751	X	3743	-0-	-8	-0-	406	1	3299	3	N	32	2	8			53
							3	4	35	9							
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	393	1	3234	3	N	35					88
							4	4	39	9							
07	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	406	1	3199	3	N	8	80	1	1	8	15
							1	4	9	9							

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	18	1	2738	3	Y	114	128	1			61
							17	4	125	9							
03	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	22	1	2760	3	Y	69					130
							17	4	76	9							
04	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	35	1	2419	3	Y	76	191	1			15
							18	4	84	9							
05	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	41	1	2646	3	Y	92					107
							19	4	101	9							
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	37	1	2639	3	Y	46					153
							14	4	51	9							
07	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	43	1	2648	3	Y	60	180	1			33
							15	4	66	9							

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	109	1	2565	3	N	33	1	8			224
							5	4	36	9							
03	2976	N	2592	-0-	-384	-0-	120	1	2444	3	N	21	197	1			48
							5	4	23	9							
04	3000	N	3010	-0-	10	10	183	1	2809	3	N	14	1	8			61
							3	4	15	9							
05	3100	N	3399	-0-	299	309	135	1	3244	3	N	15	1	8			75
							3	4	17	9							
06	3000	N	3097	-0-	97	406	137	1	2944	3	N	12					87
							3	4	13	9							
07	3100	N	3247	-0-	147	553	144	1	3083	3	N	15					102
							3	4	17	9							

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	495	-0-	-1269	-0-	252	1	233	3	N	9					87
							10	9									
03	2542	X	429	-0-	-2113	-0-	279	1	146	3	N	4					91
							4	9									
04	2460	X	731	-0-	-1729	-0-	117	1	606	3	N	7					98
							8	9									
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	279	1	3325	3	N	16					114
							18	9									
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	207	1	2718	3	N	29					143
							32	9									
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	207	1	3114	3	N	50	178	1			15
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	204	1	2582	3	N	9					50
							6	4	10	9							
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	287	1	2511	3	N	8					58
							6	4	9	9							
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	209	1	2534	3	N	3	1	8			60
							6	4	3	9							
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	248	1	2484	3	N	-0-					60
							6	4									
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	254	1	2297	3	N	-0-					60
							23	4									
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	275	1	2500	3	N	-0-					60
							23	4									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	356	1	2262	3	N	5					48
							3	4	6	9							
03	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	333	1	1798	3	N	3					51
							3	4	3	9							
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	391	1	2436	3	N	1					52
							3	4	1	9							
05	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	372	1	2426	3	N	3	1	8			54
							3	4	3	9							
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	346	1	2592	3	N	2					56
							3	4	2	9							
07	2914	X	2912	-0-	-2	-0-	345	1	2560	3	N	4					60
							3	4	4	9							

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					92
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					59
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	6370	-0-	3570	3963	118	1	6163	3	N	73	4	8			127
							9	4	80	9							
03	7758	X	3795	-0-	-3963	-0-	220	1	3484	3	N	75	4	8			198
							8	4	83	9							
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	190	1	4353	3	N	39	3	8			234
							4	4	43	9							
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	221	1	3796	3	N	16	3	8			247
							1	4	18	9							
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	200	1	4785	3	N	18	185	1	3	8	77
							2	4	20	9							
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	316	1	4120	3	N	29	8	8			98
							2	4	32	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
02	7644	X	7062	-0-	-582	-0-	6943	3	10	4	N	99					231
							109	9									
03	8339	X	8107	-0-	-232	-0-	7934	3	15	4	N	144	257	1			118
							158	9									
04	7860	X	7677	-0-	-183	-0-	7547	3	11	4	N	108	181	1			45
							119	9									
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7785	3	16	4	N	149					194
							164	9									
06	7860	X	7813	-0-	-47	-0-	7680	3	12	4	N	110	175	1			129
							121	9									
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8079	3	15	4	N	130	179	1			80
							143	9									

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7	1	-0-

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
02	1820	X	1066	-0-	-754	-0-	222	1	824	3	N	13					88
							6	4	14	9							
03	1085	X	590	-0-	-495	-0-	168	1	416	3	N	-0-					88
							6	4									
04	1050	X	195	-0-	-855	-0-	189	1	6	4	N	-0-					88
05	1178	X	702	-0-	-476	-0-	224	1	468	3	N	4	1	8			91
							6	4	4	9							
06	1140	X	857	-0-	-283	-0-	241	1	608	3	N	2	1	8			92
							6	4	2	9							
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	242	1	3535	3	N	16	8	8			100
							6	4	18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	25	-0-	-199	-0-	25	1			N	-0-					74
03	961	N	140	-0-	-821	-0-	49	1	91	3	N	-0-					74
04	840	N	164	-0-	-676	-0-	14	1	150	3	N	-0-					74
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	101	1	37	3	N	-0-					74
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	26	1	7	3	N	-0-					74
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	213	1	201	3	N	8	2	8			80
							9	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3742	-0-	-570	-0-	186	1	3553	3	N	-0-					59
							3	4									
03	4774	X	3735	-0-	-1039	-0-	193	1	3539	3	N	-0-					59
							3	4									
04	4290	X	3694	-0-	-596	-0-	217	1	3474	3	N	-0-					59
							3	4									
05	4433	X	3985	-0-	-448	-0-	193	1	3789	3	N	-0-					59
							3	4									
06	4080	X	3670	-0-	-410	-0-	215	1	3452	3	N	-0-					59
							3	4									
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	229	1	3980	3	N	-0-					59
							3	4									

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1899	3	7	4	N	69	157	1	2	8	2
							76	9									
03	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	1326	3	3	4	N	9					11
							10	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2285	3	3	4	N	22	2	8			31
							24	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2194	3	3	4	N	5					36
							6	9									
06	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	1168	3	3	4	N	7	1	8			42
							8	9									
07	2108	N	839	-0-	-1269	-0-	834	3	3	4	N	2					44
							2	9									

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1022	3	3	4	N	11					145
							12	9									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1127	3	5	4	N	40	1	8			184
							44	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1111	3	3	4	N	17					201
							19	9									
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1160	3	3	4	N	14					215
							15	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1122	3	3	4	N	11					226
							12	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	3	3	4	N	10					236
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					61

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	8971	3	6	4	N	195	352	1	2	8	7
							215	9									
03	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10814	3	6	4	N	138					145
							152	9									
04	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10122	3	6	4	N	135	161	1			119
							149	9									
05	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10558	3	4	4	N	110	157	1	1	8	71
							121	9									
06	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10475	3	6	4	N	166	166	1			71
							183	9									
07	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10727	3	6	4	N	141	154	1	2	8	56
							155	9									

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

02	6888	X	5892	-0-	-996	-0-	5864	3	2	4	N	24					134
							26	9									
03	7409	X	6667	-0-	-742	-0-	6644	3	1	4	N	20	118	1			36
							22	9									
04	7050	X	6657	-0-	-393	-0-	6627	3	2	4	N	25					61
							28	9									
05	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7009	3	4	4	N	39					100
							43	9									
06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6927	3	3	4	N	28					128
							31	9									
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7274	3	2	4	N	24					152
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	159	1	1635	3	N	31	2	8			84
							1	4	34	9							
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	200	1	1869	3	N	40	1	8			123
							2	4	44	9							
04	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	219	1	1404	3	N	38	1	8			160
							2	4	42	9							
05	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	240	1	1487	3	N	26	1	8			185
							1	4	29	9							
06	2040	N	1519	-0-	-521	-0-	233	1	1218	3	N	58	175	1	1	8	67
							4	4	64	9							
07	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	172	1	1138	3	N	56	3	8			120
							3	4	62	9							

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1495	-0-	-101	-0-	141	1	1292	3	N	48	2	8			145
							9	4	53	9							
03	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	204	1	1905	3	N	61	1	8			205
							12	4	67	9							
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	224	1	1480	3	N	56	183	1	1	8	77
							18	4	62	9							
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	242	1	1570	3	N	62	1	8			138
							12	4	68	9							
06	2130	N	1498	-0-	-632	-0-	233	1	1209	3	N	41	1	8			178
							11	4	45	9							
07	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	157	1	886	3	N	43	177	1	3	8	41
							11	4	47	9							

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	473	-0-	-311	-0-	204	1	246	3	N	15					44
							6	4	17	9							
03	775	N	475	-0-	-300	-0-	228	1	228	3	N	7					51
							11	4	8	9							
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	224	1	408	3	N	4					55
							11	4	4	9							
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	192	1	368	3	N	5					60
							11	4	6	9							
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	172	1	239	3	N	-0-					60
							11	4									
07	682	N	518	-0-	-164	-0-	215	1	290	3	N	2					62
							11	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	110	1	5252	3	N	70	13	1	2	8	315
							77	9									
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	122	1	5732	3	N	54					369
							59	9									
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	113	1	4906	3	N	48	189	1	2	8	226
							53	9									
05	4805	X	2712	-0-	-2093	-0-	132	1	2544	3	N	33	182	1	1	8	76
							36	9									
06	4650	X	1494	-0-	-3156	-0-	149	1	1321	3	N	22					98
							24	9									
07	4805	X	4760	-0-	-45	-0-	218	1	4364	3	N	162	181	1			79
							178	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					15
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	155	1	403	3	N	6					21
							7	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	194	1	918	3	N	1	1	8			21
							1	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	276	1	969	3	N	-0-					21
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	336	1	1001	3	N	10					31
							11	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	335	1	1117	3	N	11	1	8			41
							12	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	1870	-0-	-2218	-0-	283	1	1584	3	N	3	1	8			90
							3	9									
03	4526	X	3179	-0-	-1347	-0-	103	1	3064	3	N	11	72	1			29
							12	9									
04	4380	X	4016	-0-	-364	-0-	141	1	3864	3	N	10	1	8			38
							11	9									
05	4526	X	1546	-0-	-2980	-0-	345	1	1199	3	N	2					40
							2	9									
06	3750	X	2022	-0-	-1728	-0-	291	1	1723	3	N	7					47
							8	9									
07	4154	X	2958	-0-	-1196	-0-	231	1	2717	3	N	9					56
							10	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	110	-0-	-506	-0-	108	1	2	9	N	2	1	8			16
03	558	N	281	-0-	-277	-0-	111	1	168	3	N	2					18
							2	9									
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	130	1	2858	3	N	11	1	8			28
							12	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	172	1	1861	3	N	239	174	1	1	8	92
							7	4	263	9							
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	157	1	1750	3	N	7					99
							8	9									
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	207	1	2435	3	N	14					113
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					64
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	1	2	9	N	2					66
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	181	1	11	9	N	10	1	8			75
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	282	1	437	3	N	10	1	8			84
							11	9									
06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	308	1	2501	3	N	16	1	8			99
							18	9									
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	304	1	2329	3	N	14	1	8			112
							15	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	187	1	2440	3	N	12					125
							10	4	13	9							
03	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	212	1	1625	3	N	45					170
							11	4	50	9							
04	2070	N	1707	-0-	-363	-0-	272	1	1411	3	N	12	1	8			181
							11	4	13	9							
05	2139	N	1538	-0-	-601	-0-	302	1	1213	3	N	11	1	8			191
							11	4	12	9							
06	1830	N	682	-0-	-1148	-0-	293	1	377	3	N	1	120	1			72
							11	4	1	9							
07	1767	N	398	-0-	-1369	-0-	290	1	91	3	N	5					77
							11	4	6	9							

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	187	1	1833	3	N	6	1	8			28
							5	4	7	9							
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	185	1	2037	3	N	5					33
							5	4	6	9							
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	241	1	2211	3	N	5	1	8			37
							6	4	6	9							
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	231	1	2591	3	N	9					46
							6	4	10	9							
06	3000	N	3021	-0-	21	21	232	1	2766	3	N	15	48	1			13
							6	4	17	9							
07	2542	N	1322	-0-	-1220	-0-	222	1	1094	3	N	-0-					13
							6	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

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
02	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-		99	1	2997	3	N	1					47
									5	4	1	9							
03	2591	X	2591	-0-		-0-	-0-		108	1	2478	3	N	-0-					47
									5	4									
04	2639	X	2639	-0-		-0-	-0-		144	1	2488	3	N	1	1	8			47
									6	4	1	9							
05	1881	X	1881	-0-		-0-	-0-		149	1	1726	3	N	-0-					47
									6	4									
06	2221	X	2221	-0-		-0-	-0-		163	1	2052	3	N	-0-					47
									6	4									
07	2360	X	2360	-0-		-0-	-0-		168	1	2186	3	N	-0-					47
									6	4									

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	5096	X	180	-0-		-4916	-0-		171	1	9	9	N	8	3	8			36
03	5642	X	103	-0-		-5539	-0-		99	1	4	9	N	4	3	8			37
04	5460	X	-0-	-0-		-5460	-0-						N	-0-					37
05	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-						N	2					39
06	810	X	-0-	-0-		-810	-0-						N	-0-					39
07	353	X	353	-0-		-0-	-0-		351	3	2	9	N	2					41

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	2422	X	2422	-0-		-0-	-0-		560	1	1757	3	N	89	183	1	4	8	12
									7	4	98	9							
03	2810	X	2810	-0-		-0-	-0-		619	1	2108	3	N	68					80
									8	4	75	9							
04	2679	X	2679	-0-		-0-	-0-		600	1	2008	3	N	58	4	8			134
									7	4	64	9							
05	1831	X	1831	-0-		-0-	-0-		619	1	1148	3	N	53	177	1	2	8	8
									6	4	58	9							
06	660	N	626	-0-		-34	-0-		593	1	5	4	N	25	1	8			32
									28	9									
07	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-		574	1	1506	3	N	26	1	8			57
									5	4	29	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. 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
02	6143	X	6143	-0-		-0-	-0-		80	1	6019	3	N	40	4	8			141
									44	9									
03	6214	X	6214	-0-		-0-	-0-		44	1	6119	3	N	46	3	8			184
									51	9									
04	4470	X	2192	-0-		-2278	-0-		2188	3	4	9	N	4	179	1			9
05	4619	X	1576	-0-		-3043	-0-		1576	3			N	-0-					9
06	4470	X	1162	-0-		-3308	-0-		1162	3			N	-0-					9
07	4619	X	1152	-0-		-3467	-0-		1152	3			N	-0-					9

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	2156	X	1521	-0-		-635	-0-		463	1	1028	3	N	17	2	8			218
									11	4	19	9							
03	2511	X	1528	-0-		-983	-0-		284	1	1223	3	N	9	173	1			54
									11	4	10	9							
04	2430	X	2370	-0-		-60	-0-		600	1	1749	3	N	9	2	8			61
									11	4	10	9							
05	2511	X	2498	-0-		-13	-0-		620	1	1858	3	N	8	2	8			67
									11	4	9	9							
06	2570	X	2570	-0-		-0-	-0-		600	1	1948	3	N	10	1	8			76
									11	4	11	9							
07	2449	X	2418	-0-		-31	-0-		620	1	1778	3	N	8	1	8			83
									11	4	9	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
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	60	1	4197	3	N	4	1	8			64
							4	9									
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	9	1	6954	3	N	37					101
							12	4	41	9							
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6296	3	10	4	N	1	1	8			101
							1	9									
05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	9	1	4798	3	N	-0-					101
							10	4									
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5239	3	10	4	N	-0-					101
07	4991	X	106	-0-	-4885	-0-	1	1	102	3	N	2	85	1			18
							1	4	2	9							

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

02	392	N	323	-0-	-69	-0-	306	3	17	9	N	15	15	8			80
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	127	1	212	3	N	-0-					80
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	438	1	20	9	N	18	18	8			80
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	394	1	13	9	N	12	12	8			80
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	255	1	4	9	N	4	4	8			80
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	326	1	8	9	N	7	7	8			80

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

02	5460	X	3717	-0-	-1743	-0-	3640	3	8	4	N	63	8	8			80
							69	9									
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4635	3	10	4	N	73	4	8			149
							80	9									
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4876	3	9	4	N	84	181	1	5	8	47
							92	9									
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	4986	3	9	4	N	68	3	8			112
							75	9									
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5278	3	9	4	N	55	4	8			163
							61	9									
07	5146	X	4040	-0-	-1106	-0-	3964	3	8	4	N	62	185	1	7	8	33
							68	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	111	1	4360	3	N	12	55	1	5	8	43
							13	9									
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	122	1	6099	3	N	22	3	8			62
							24	9									
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	167	1	6253	3	N	26	2	8			86
							29	9									
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	205	1	6761	3	N	11	2	8			95
							12	9									
06	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	188	1	6928	3	N	12	2	8			105
							13	9									
07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	460	1	6767	3	N	36	125	1	3	8	13
							40	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	446	1	7	9	N	6	6	8			5
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	1	2	9	N	2	2	8			5
04	510	N	406	-0-	-104	-0-	404	1	2	9	N	2	2	8			5
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	464	1	4	9	N	4	4	8			5
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	427	1	2	9	N	2	2	8			5
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	483	1	12	9	N	11	11	8			5

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	171	1	4200	3	N	71	197	1	1	8	68
							78	9									
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	186	1	4832	3	N	151	182	1			37
							166	9									
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	187	1	4959	3	N	54	40	1	1	8	50
							59	9									
05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	177	1	5150	3	N	74	113	1			11
							81	9									
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	162	1	4882	3	N	29					40
							32	9									
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	156	1	4635	3	N	40					80
							44	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	190	1	3596	3	N	41	1	8			73
							45	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	212	1	3495	3	N	143	138	1			78
							157	9									
04	3630	X	3570	-0-	-60	-0-	210	1	3205	3	N	141	153	1	1	8	65
							155	9									
05	3751	X	2054	-0-	-1697	-0-	212	1	1732	3	N	100	152	1	1	8	12
							110	9									
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	205	1	3701	3	N	67					79
							74	9									
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	227	1	4013	3	N	172	192	1	1	8	58
							189	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	578	-0-	-542	-0-	558	1	20	9	N	18					196
03	1240	X	1197	-0-	-43	-0-	421	1	734	3	N	38					234
							42	9									
04	1200	X	1036	-0-	-164	-0-	426	1	554	3	N	51	1	8			284
							56	9									
05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	417	1	1113	3	N	69	1	8			352
							76	9									
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	401	1	1390	3	N	74	175	1			251
							81	9									
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	403	1	2074	3	N	64					315
							70	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
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	112	1	2457	3	N	137	157	1	2	8	135
							10	4	151	9							
03	2976	X	1503	-0-	-1473	-0-	138	1	1219	3	N	123	177	1			81
							11	4	135	9							
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	161	1	3152	3	N	225	176	1	2	8	128
							11	4	248	9							
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	159	1	3706	3	N	213	177	1	1	8	163
							11	4	234	9							
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	150	1	3860	3	N	186	188	1	1	8	160
							11	4	205	9							
07	2976	X	384	-0-	-2592	-0-	156	1	110	3	N	97	192	1	1	8	64
							11	4	107	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
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	40	1	8	4	N	3					29
							3	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	112	3	8	4	N	44	44	1			29
							48	9									
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	22	1	9	4	N	-0-					29
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	27	1	9	4	N	-0-					29
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	47	1	9	4	N	1					30
							1	9									
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	88	1	56	3	N	10					40
							9	4	11	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
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5190	3	5	4	N	-0-					72
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6002	3	6	4	N	-0-					72
04	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5598	3	6	4	N	1	42	1			31
							1	9									
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5629	3	6	4	N	4					35
							4	9									
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5423	3	6	4	N	3					38
							3	9									
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5035	3	6	4	N	4					42
							4	9									

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
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5719	3	11	4	N	5					13
							6	9									
03	6107	X	6012	-0-	-95	-0-	3	1	5986	3	N	11					24
							11	4	12	9							
04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	1	1	6535	3	N	8					32
							12	4	9	9							
05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6380	3	11	4	N	-0-					32
06	6120	X	6058	-0-	-62	-0-	6042	3	8	4	N	7					39
							8	9									
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6311	3	11	4	N	36	70	1			5
							40	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. (I) GAS 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	2632	X	2013	-0-	-619	-0-	43	1	1953	3	N	8					89
							8	4	9	9							
03	2945	X	1926	-0-	-1019	-0-	35	1	1859	3	N	20					109
							10	4	22	9							
04	2850	X	464	-0-	-2386	-0-	58	1	393	3	N	4					113
							9	4	4	9							
05	2945	X	1931	-0-	-1014	-0-	60	1	1853	3	N	8					121
							9	4	9	9							
06	2550	X	2460	-0-	-90	-0-	24	1	2419	3	N	7					128
							9	4	8	9							
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	27	1	2622	3	N	10					138
							9	4	11	9							

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	232	-0-	-1672	-0-	173	1	59	9	N	54	370	1	1	8	7
03	2728	N	426	-0-	-2302	-0-	240	1	83	3	N	94					101
							103	9									
04	1770	N	1642	-0-	-128	-0-	269	1	1136	3	N	215	186	1	2	8	128
							237	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	238	1	1589	3	N	216	182	1	1	8	161
							238	9									
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	179	1	579	3	N	183	180	1	1	8	163
							201	9									
07	1705	N	203	-0-	-1502	-0-	87	1	116	9	N	105	185	1			83

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2821	-0-	-91	-0-	191	1	2590	3	N	29	1	8			156
							8	4	32	9							
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	212	1	2929	3	N	210	257	1			109
							8	4	231	9							
04	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	203	1	2738	3	N	131	1	8			239
							8	4	144	9							
05	3224	X	2420	-0-	-804	-0-	231	1	2034	3	N	134	315	1	1	8	57
							8	4	147	9							
06	3120	X	2800	-0-	-320	-0-	232	1	2420	3	N	127	1	8			183
							8	4	140	9							
07	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	237	1	2678	3	N	175	189	1			169
							8	4	193	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. (I) GAS 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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	211	1	2083	3	N	111	192	1	1	8	19
							5	4	122	9							
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	265	1	1510	3	N	23					42
							1	4	25	9							
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	267	1	1152	3	N	9	1	8			50
							10	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	316	1	1512	3	N	3					53
							3	9									
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	310	1	2121	3	N	19					72
							1	4	21	9							
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	310	1	808	3	N	267	261	1			78
							10	4	294	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2699	3	N	-0-					37
							8	4									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	113	1	2435	3	N	-0-					37
							9	4									
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	201	1	2098	3	N	2	2	8			37
							9	4	2	9							
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	163	1	2783	3	N	21					58
							9	4	23	9							
06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	141	1	2848	3	N	-0-					58
							9	4									
07	3100	N	3207	-0-	107	107	141	1	3057	3	N	-0-					58
							9	4									

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

02	532	N	169	-0-	-363	-0-	4	1	165	3	N	-0-					26
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					26
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					28
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30

POTTER A UNIT WELL #: RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	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

02	2492	X	531	-0-	-1961	-0-	527	1	3	4	N	1					59
							1	9									
03	2759	X	1961	-0-	-798	-0-	508	1	1448	3	N	2					61
							3	4	2	9							
04	2430	X	1651	-0-	-779	-0-	532	1	1113	3	N	3	3	8			61
							3	4	3	9							
05	2511	X	746	-0-	-1765	-0-	740	1	3	4	N	3	1	8			63
							3	9									
06	1890	X	704	-0-	-1186	-0-	701	1	3	4	N	-0-					63
07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	726	1	2260	3	N	7	2	8			68
							3	4	8	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. GAS	(I) 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	4974	X	4974	-0-		-0-	-0-	285	1	4685	3	N	4	1	8			54
								4	9									
03	3526	X	3526	-0-		-0-	-0-	391	1	3131	3	N	4					58
								4	9									
04	3810	X	2746	-0-		-1064	-0-	338	1	2406	3	N	2	1	8			59
								2	9									
05	8036	X	8036	-0-		-0-	-0-	159	1	7876	3	N	1	1	8			59
								1	9									
06	6775	X	6775	-0-		-0-	-0-	168	1	6606	3	N	1	1	8			59
								1	9									
07	5531	X	5531	-0-		-0-	-0-	173	1	5357	3	N	1	1	8			59
								1	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7373	X	7373	-0-		-0-	-0-	7359	3	14	9	N	13					77
03	7674	X	7674	-0-		-0-	-0-	7664	3	10	9	N	9					86
04	7770	X	7527	-0-		-243	-0-	7516	3	11	9	N	10					96
05	8153	X	7659	-0-		-494	-0-	7657	3	2	9	N	2					98
*06	7890	X	7373	-0-		-517	-0-	7359	3	14	9	N	13					111
07	8153	X	7446	-0-		-707	-0-	7446	3			N	-0-					111

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	276	X	276	-0-		-0-	-0-	268	1	6	4	N	2	2	8			73
								2	9									
03	353	X	353	-0-		-0-	-0-	347	1	6	4	N	-0-					73
04	230	X	230	-0-		-0-	-0-	218	1	6	4	N	5	36	1	3	8	39
								6	9									
05	419	X	419	-0-		-0-	-0-	411	1	6	4	N	2	2	8			39
								2	9									
06	392	X	392	-0-		-0-	-0-	384	1	6	4	N	2	2	8			39
								2	9									
07	366	X	366	-0-		-0-	-0-	358	1	6	4	N	2	2	8			39
								2	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	532	N	216	-0-		-316	-0-	191	1	1	4	N	22	1	8			32
								24	9									
03	315	N	315	-0-		-0-	-0-	209	1	61	3	N	37					69
								4	4	41	9							
04	300	N	220	-0-		-80	-0-	205	1	1	4	N	13					82
								14	9									
05	248	N	86	-0-		-162	-0-	80	1	6	9	N	5					87
06	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					N	-0-					87
07	217	N	118	-0-		-99	-0-	91	3	1	4	N	24	111	1			-0-
								26	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
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	51	1	4523	3	N	12	3	8			112
							13	9									
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	77	1	5117	3	N	22	122	1			12
							1	4	24	9							
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	57	1	5502	3	N	11	3	8			20
							12	9									
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	106	1	5041	3	N	5	2	8			23
							6	9									
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	75	1	4953	3	N	13	2	8			34
							14	9									
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	67	1	5693	3	N	13	2	8			45
							14	9									

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	N	6					54
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	931	3	21	9	N	19	1	8			72
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	396	3	2	4	N	35					107
							39	9									
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	203	3	20	9	N	18					125
07	992	N	371	-0-	-621	-0-	346	3	25	9	N	23					148

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1383	-0-	-1697	-0-	105	1	1264	3	N	10					86
							3	4	11	9							
03	3720	X	243	-0-	-3477	-0-	152	1	7	4	N	76	103	1			59
							84	9									
04	3600	X	599	-0-	-3001	-0-	195	1	379	3	N	18	1	8			76
							5	4	20	9							
05	3720	X	3147	-0-	-573	-0-	155	1	2951	3	N	33	60	1	2	8	47
							5	4	36	9							
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	178	1	2832	3	N	16					63
							3	4	18	9							
07	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	161	1	4485	3	N	23	1	8			85
							4	4	25	9							

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2291	-0-	-1517	-0-	197	1	2091	3	N	3	2	8			48
							3	9									
03	4216	X	3385	-0-	-831	-0-	174	1	3207	3	N	4					52
							4	9									
04	4080	X	1995	-0-	-2085	-0-	129	1	1863	3	N	3	2	8			53
							3	9									
05	2542	X	1220	-0-	-1322	-0-	156	1	1056	3	N	7	1	8			59
							8	9									
06	3270	X	1741	-0-	-1529	-0-	193	1	1536	3	N	11	1	8			69
							12	9									
07	3379	X	2272	-0-	-1107	-0-	200	1	2058	3	N	13	1	8			81
							14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					162
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					162
04	2580	N	2510	-0-	-70	-0-	2509	3	1	9	N	1	1	8			162
05	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	3			N	-0-					162
06	2490	N	2275	-0-	-215	-0-	2275	3			N	-0-					162
07	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2435	3			N	-0-					162

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3435	-0-	-93	-0-	3419	3	1	4	N	14					142
							15	9									
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					142
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3547	3	8	9	N	7					149
05	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	3524	3	2	4	N	46	179	1			16
							51	9									
06	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	3320	3	1	4	N	14					30
							15	9									
07	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	3423	3	3	4	N	34					64
							37	9									

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4701	3	8	9	N	7					30
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5083	3	9	9	N	8					38
04	5190	X	3563	-0-	-1627	-0-	3563	3			N	-0-					38
05	5363	X	4743	-0-	-620	-0-	4741	3	2	9	N	2					40
06	5190	X	4899	-0-	-291	-0-	4895	3	4	9	N	4					44
07	5208	X	5087	-0-	-121	-0-	5081	3	6	9	N	5					49

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	37	1			28
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	279	1	7	9	N	6					34
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	603	1	3	4	N	70	3	8			101
							77	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	562	1	496	3	N	105	163	1	1	8	42
							7	4	116	9							
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	362	1	945	3	N	26	1	8			67
							1	4	29	9							

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	387	1	1868	3	N	11	11	8			115
							12	9									
03	2790	X	2000	-0-	-790	-0-	405	1	1587	3	N	7	7	8			115
							8	9									
04	2700	X	1694	-0-	-1006	-0-	503	1	1189	3	N	2	2	8			115
							2	9									
05	2790	X	1114	-0-	-1676	-0-	499	1	613	3	N	2	2	8			115
							2	9									
06	2430	X	1215	-0-	-1215	-0-	529	1	684	3	N	2	2	8			115
							2	9									
07	2511	X	742	-0-	-1769	-0-	533	1	192	3	N	15	98	1	5	8	27
							17	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. 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
02	3836	X	2847	-0-		-989	-0-		173	1	2672	3	N	2	2	8			118
									2	9									
03	4712	X	3964	-0-		-748	-0-		215	1	3747	3	N	2	1	8			119
									2	9									
04	4860	X	4633	-0-		-227	-0-		97	1	4535	3	N	1	1	8			119
									1	9									
05	5022	X	4223	-0-		-799	-0-		101	1	4121	3	N	1	1	8			119
									1	9									
06	4995	X	4995	-0-		-0-	-0-		71	1	4924	3	N	-0-					119
07	4774	X	4754	-0-		-20	-0-		67	1	4459	3	N	200	249	1	5	8	65
									8	4	220	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. 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
02	9259	X	9259	-0-		-0-	-0-		7	1	9211	3	N	37	6	8			88
									41	9									
03	6665	X	6665	-0-		-0-	-0-		77	1	6581	3	N	6	2	8			92
									7	9									
04	5767	X	5767	-0-		-0-	-0-		119	1	5645	3	N	3	1	8			94
									3	9									
05	3046	X	3046	-0-		-0-	-0-		154	1	2889	3	N	3	1	8			96
									3	9									
06	4792	X	4792	-0-		-0-	-0-		152	1	4625	3	N	14	2	8			108
									15	9									
07	7014	X	7014	-0-		-0-	-0-		398	1	6599	3	N	15	54	1	4	8	65
									17	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. 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
02	3014	X	3014	-0-		-0-	-0-		552	1	2442	3	N	18	1	8			54
									20	9									
03	2949	X	2949	-0-		-0-	-0-		537	1	2305	3	N	93	134	1			13
									5	4	102	9							
04	2909	X	2909	-0-		-0-	-0-		440	1	2446	3	N	21	1	8			33
									23	9									
05	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-		388	1	3050	3	N	39	50	1	1	8	21
									2	4	43	9							
06	3347	X	3347	-0-		-0-	-0-		355	1	2968	3	N	22					43
									24	9									
07	2914	X	2737	-0-		-177	-0-		303	1	2411	3	N	21					64
									23	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. 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
02	1607	X	1607	-0-		-0-	-0-		112	1	1469	3	N	17	2	8			142
									7	4	19	9							
03	3260	X	3260	-0-		-0-	-0-		101	1	3126	3	N	23					165
									8	4	25	9							
04	3208	X	3208	-0-		-0-	-0-		192	1	2999	3	N	10	169	1	2	8	4
									6	4	11	9							
05	1955	X	1955	-0-		-0-	-0-		243	1	1705	3	N	1	1	8			4
									6	4	1	9							
06	2041	X	2041	-0-		-0-	-0-		253	1	1767	3	N	14	1	8			17
									6	4	15	9							
07	2027	X	2027	-0-		-0-	-0-		266	1	1648	3	N	93	1	8			109
									11	4	102	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
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	156	1	2159	3	N	10	1	8			80
							13	4	11	9							
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	145	1	2325	3	N	18	73	1			25
							15	4	20	9							
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	137	1	1980	3	N	103					128
							17	4	113	9							
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	145	1	2025	3	N	100	181	1	1	8	46
							18	4	110	9							
06	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	121	1	2838	3	N	8					54
							14	4	9	9							
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	133	1	2548	3	N	7					61
							14	4	8	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
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	502	1	5	4	N	4	1	8			15
							4	9									
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	737	1	1643	3	N	105					120
							6	4	116	9							
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	443	1	563	3	N	62	1	8			181
							6	4	68	9							
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	404	1	1692	3	N	230	357	1	2	8	52
							6	4	253	9							
06	3000	N	3219	-0-	219	219	338	1	2735	3	N	127	136	1	1	8	42
							6	4	140	9							
07	589	N	337	-0-	-252	-0-	323	1	6	4	N	7					49
							8	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
02	4228	X	719	-0-	-3509	-0-	291	1	428	3	N	-0-					103
03	4681	X	3100	-0-	-1581	-0-	329	1	2748	3	N	20	104	1			19
							1	4	22	9							
04	4350	X	2609	-0-	-1741	-0-	306	1	2284	3	N	16					35
							1	4	18	9							
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	238	1	5475	3	N	32					67
							2	4	35	9							
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	212	1	5182	3	N	31	1	8			97
							2	4	34	9							
07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	215	1	5577	3	N	105	167	1			35
							5	4	116	9							

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					9
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	N	1					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

02	448	N	101	-0-	-347	-0-	92	1	9	9	N	8	61	1			56
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	58	1	18	9	N	16					72
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	18	1	1	9	N	1					73
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	1			N	-0-					73
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	82	1	628	3	N	27					100
							2	4	30	9							
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	359	1	857	3	N	104	184	1			20
							6	4	114	9							

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3136	X	1704	-0-	-1432	-0-	282	1	1397	3	N	15	1	8			148
							8	4	17	9							
03	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	530	1	1998	3	N	40	181	1			7
							11	4	44	9							
04	3150	X	2794	-0-	-356	-0-	451	1	2323	3	N	11	1	8			17
							8	4	12	9							
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	468	1	2326	3	N	12					29
							8	4	13	9							
06	2490	X	481	-0-	-2009	-0-	473	1	8	4	N	-0-					29
07	2883	X	305	-0-	-2578	-0-	297	1	8	4	N	-0-					29

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289977 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	227	1	4144	3	N	47					192
							7	4	52	9							
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	197	1	4431	3	N	43	181	1			54
							5	4	47	9							
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	170	1	4662	3	N	76					130
							9	4	84	9							
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	173	1	4914	3	N	98	1	8			227
							9	4	108	9							
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	169	1	4322	3	N	76	182	1			121
							6	4	84	9							
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	182	1	4355	3	N	21					142
							23	9									

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

02	2800	N	3256	-0-	456	532	3246	3	10	9	N	9					66
03	3100	N	2868	-0-	-232	300	2858	3	10	9	N	9					75
04	3474	X	3174	-0-	-300	-0-	3174	3			N	-0-					75
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3011	3	9	9	N	8					83
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2657	3	1	4	N	32					115
							35	9									
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2477	3	11	9	N	10	107	1			18

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289980 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	130	1	3570	3	N	2					22
							2	9									
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	134	1	4149	3	N	160	175	1			7
							176	9									
04	3930	X	3592	-0-	-338	-0-	84	1	3501	3	N	6	1	8			12
							7	9									
05	4061	X	3898	-0-	-163	-0-	134	1	3764	3	N	-0-					12
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	126	1	4496	3	N	-0-					12
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	95	1	4306	3	N	14					26
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289982 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2472	-0-	-244	-0-	210	1	2248	3	N	13	5	1	1	8	138
							14	9									
03	3007	X	1495	-0-	-1512	-0-	242	1	1240	3	N	12	82	1			68
							13	9									
04	2910	X	1674	-0-	-1236	-0-	226	1	1420	3	N	25	1	8			92
							28	9									
05	2728	X	1856	-0-	-872	-0-	318	1	1525	3	N	12	1	8			103
							13	9									
06	2640	X	2129	-0-	-511	-0-	296	1	1812	3	N	19	1	8			121
							21	9									
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	313	1	1899	3	N	16					137
							18	9									

RITA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289989 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6936 - 10867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	239	1	10	4	N	-0-					36
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	478	1	13	4	N	34					70
							37	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	550	1	11	4	N	6	1	8			75
							7	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	3	11	4	N	-0-					75
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	237	1	11	4	N	-0-					75
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	1	11	4	N	-0-					75

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289991 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3076	3	14	9	N	13	1	8			218
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3349	3	14	9	N	13	186	1			45
04	3240	X	2994	-0-	-246	-0-	2985	3	9	9	N	8	1	8			52
05	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	3183	3	13	9	N	12	1	8			63
06	3240	X	2478	-0-	-762	-0-	2474	3	4	9	N	4					67
07	3348	X	2812	-0-	-536	-0-	2799	3	13	9	N	12					79

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289994 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	121	1	1764	3	N	40	1	8			89
							13	4	44	9							
03	1767	N	1129	-0-	-638	-0-	270	1	817	3	N	27					116
							12	4	30	9							
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	180	1	1757	3	N	43	1	8			158
							14	4	47	9							
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	387	1	2409	3	N	24	1	8			181
							12	4	26	9							
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	268	1	1898	3	N	10					191
							10	4	11	9							
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	376	1	2014	3	N	7					198
							11	4	8	9							

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290003 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	X	496	-0-	-0-	-0-	492	3	4	9	N	4					6
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	318	3	3	4	N	5					11
							6	9									
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	162	1	2045	3	N	10					21
							3	4	11	9							
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	132	1	1871	3	N	11					32
							3	4	12	9							
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	128	1	2624	3	N	34					66
							4	4	37	9							
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	123	1	2455	3	N	9	47	1			28
							3	4	10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUTNAM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290023 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6941 - 10967

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
02	2520	X	1837	-0-		-683	-0-		573	1	1205	3	N	47	1	8			130
									7	4	52	9							
03	3162	X	439	-0-		-2723	-0-		421	1	1	4	N	15					145
									17	9									
04	3060	X	359	-0-		-2701	-0-		320	1	5	3	N	29	1	8			173
									2	4	32	9							
05	3162	X	1013	-0-		-2149	-0-		899	1	5	4	N	99	184	1	1	8	87
									109	9									
06	2850	X	711	-0-		-2139	-0-		634	1	5	4	N	65					152
									72	9									
07	2046	X	829	-0-		-1217	-0-		601	1	69	3	N	136	189	1			99
									9	4	150	9							

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290026 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

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
02	14B2	EXT	3	-0-		3	6		3	4			N	-0-					34
03	14B2	EXT	3	-0-		3	9		3	4			N	-0-					34
04	14B2	EXT	1310	-0-		1310	1319		194	1	1112	3	N	1	1	8			34
									3	4	1	9							
05	4054	X	2735	-0-		-1319	-0-		252	1	2479	3	N	1	1	8			34
									3	4	1	9							
06	2518	X	2518	-0-		-0-	-0-		255	1	2260	3	N	-0-					34
									3	4									
07	2411	N	2411	-0-		-0-	-0-		265	1	2143	3	N	-0-					34
									3	4									

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290100 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

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
02	5418	X	5418	-0-		-0-	-0-		5416	3	2	9	N	2					3
03	4328	X	4328	-0-		-0-	-0-		4326	3	2	9	N	2					5
04	1541	X	1541	-0-		-0-	-0-		45	1	1490	3	N	5					10
									6	9									
05	3002	X	3002	-0-		-0-	-0-		81	1	2915	3	N	5					15
									6	9									
06	2470	X	2470	-0-		-0-	-0-		79	1	2373	3	N	16					31
									18	9									
07	2421	X	2421	-0-		-0-	-0-		91	1	2326	3	N	4	22	1			13
									4	9									

HOGG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290562 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7038 - 11329

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
02	2800	N	3804	-0-		1004	1004		255	1	3528	3	N	10					102
									10	4	11	9							
03	3100	N	3276	-0-		176	1180		309	1	2945	3	N	10	64	1			48
									11	4	11	9							
04	3000	N	2891	-0-		-109	1071		212	1	2666	3	N	3	1	8			50
									10	4	3	9							
05	2015	X	857	-0-		-1158	-0-		349	1	496	3	N	1					51
									11	4	1	9							
06	1950	X	638	-0-		-1312	-0-		352	1	274	3	N	1					52
									11	4	1	9							
07	2015	X	580	-0-		-1435	-0-		378	1	84	3	N	97	114	1			35
									11	4	107	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
02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1247	3	4	4	N	31	73	1	2	8	42
							34	9									
03	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1509	3	5	4	N	47	1	8			88
							52	9									
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1679	3	7	4	N	59	1	8			146
							65	9									
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	386	1	1085	3	N	40	1	8			185
							5	4	44	9							
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	245	1	1154	3	N	20	167	1	1	8	37
							3	4	22	9							
07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	186	1	1494	3	N	30	3	8			64
							4	4	33	9							

GUNSMOKE WELL #: 1 RRCID -> 294716 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7366 - 7770

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	364	1	9	9	N	8	1	8			123
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					123
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	1	1	9	N	1	1	8			123
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	1			N	-0-					123
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					123
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	403	1	17	9	N	15					138

POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300526 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	N	3	3	8			12
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	6					18
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	2	8			21
05	527	X	231	-0-	-296	-0-	222	3	9	9	N	8	2	8			27
06	510	X	157	-0-	-353	-0-	153	3	4	9	N	4	1	8			30
07	527	X	252	-0-	-275	-0-	250	3	2	9	N	2	1	8			31

BLAKE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300702 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7193 - 10832

02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	210	1	3	9	N	3	2	8			43
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	1	1	9	N	1					44
04	1110	N	197	-0-	-913	-0-	195	1	2	9	N	2	2	8			44
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	360	1	256	3	N	2	2	8			44
							2	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	1	1	9	N	1	1	8			44
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	315	1	183	3	N	1	1	8			44
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ARNOLD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300703 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7106 - 11565

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
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-		234	1	1	4	N	2					6
								2	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-		357	1	16	4	N	101	98	1			9
								111	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-		320	1	12	4	N	3	2	8			10
								3	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-		356	1	13	4	N	2	1	8			11
								2	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-		290	1	13	4	N	8					19
								9	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-		275	1	1106	3	N	13	1	8			31
								15	4	14	9							

COLLIER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300900 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 11600

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
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-		36	1	4445	3	N	6	38	1			42
								7	9									
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-		37	1	5006	3	N	1					43
								1	9									
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-		31	1	5706	3	N	-0-					43
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-		31	1	5961	3	N	8					51
								9	9									
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-		30	1	5748	3	N	16					67
								18	9									
07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-		32	1	5733	3	N	30					97
								3	4	33	9							

COLLIER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300901 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7725 - 11520

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
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-		99	1	2793	3	N	1	1	1			40
								1	9									
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-		115	1	2024	3	N	-0-					40
04	1770	X	1218	-0-	-552	-0-		201	1	1017	3	N	-0-					40
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-		180	1	1754	3	N	5					45
								6	9									
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-		123	1	2201	3	N	10					55
								11	9									
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-		142	1	2487	3	N	7					62
								8	9									

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

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
02	112	N	111	-0-	-1	-0-		78	2	33	9	N	30	181	1			18
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-		95	2	29	9	N	26					44
04	120	N	113	-0-	-7	-0-		84	2	29	9	N	26					70
05	124	N	110	-0-	-14	-0-		78	2	32	9	N	29					99
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-		87	2	26	9	N	24					123
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-		83	2	34	9	N	31					154

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	11	-0-	-1	-0-		11	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					33
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					33
04	2610 N	2150	-0-	-460	-0-	2150	3			N	-0-					33
05	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	3			N	-0-					33
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2575	3	8	9	N	7	7	8			33
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3056	3	8	9	N	7					25
03	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	3104	3	11	9	N	10					35
04	3180	X	3027	-0-	-153	-0-	3024	3	3	9	N	3					38
05	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	3180	3	2	9	N	2					40
06	3270	X	3105	-0-	-165	-0-	3098	3	7	9	N	6	1	8			45
07	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3209	3	3	9	N	3					48

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/22/2026

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292143 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292323 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 295449 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5178 - 5746

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-				N	-0-			-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

02	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2		N	-0-			-0-
03	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7995	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2		N	-0-			-0-
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2		N	-0-			-0-
06	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2		N	-0-			-0-
07	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

02	6692	X	6572	-0-	-120	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7376	-0-	-33	-0-	7374	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7023	-0-	-117	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7296	-0-	-82	-0-	7296	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

02	4312	X	3987	-0-	-325	-0-	280	1	3707	2	N	-0-					158
03	4712	X	4558	-0-	-154	-0-	290	1	4265	2	N	3					161
							3	9									
04	4500	X	4356	-0-	-144	-0-	300	1	4049	2	N	6					167
							7	9									
05	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	310	1	4026	2	N	-0-					167
06	4410	X	4026	-0-	-384	-0-	300	1	3726	2	N	-0-					167
07	4557	X	4123	-0-	-434	-0-	310	1	3813	2	N	-0-					167

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4258	-0-	-250	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4588	-0-	-62	-0-	4587	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4650	-0-	-166	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5716	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5430	X	5373	-0-	-57	-0-	5371	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5611	X	5379	-0-	-232	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4792	-0-	-758	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5420	-0-	-315	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3566	-0-	566	566	1698	2	1868	9	N	1698	1698	1			-0-
05	2464	N	1898	-0-	-566	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3113	-0-	113	113	3113	2			N	-0-					-0-
07	3648	X	3535	-0-	-113	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8260	X	910	-0-	-7350	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7614	-0-	-1531	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7788	-0-	-1062	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6804	-0-	-576	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6339	-0-	-1721	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3780	X	3709	-0-	-71	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3918	-0-	-132	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	5625	-0-	-283	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6271	-0-	-208	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5920	-0-	-350	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6167	-0-	-312	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6097	-0-	-173	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6009	-0-	-253	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2153	-0-	-7	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1788	-0-	-413	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	930	N	674	-0-	-256	-0-	674	2			N	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

02	6692	X	6252	-0-	-440	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7151	-0-	-258	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6869	-0-	-301	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6562	-0-	-398	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6973	-0-	-188	-0-	6973	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

02	2828	X	2799	-0-	-29	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

02	2268	N	2117	-0-	-151	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

02	504	N	397	-0-	-107	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2346	-0-	-114	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

02	2576	X	2375	-0-	-201	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2520	-0-	-90	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2346	-0-	-320	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2270	-0-	-310	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

02	3192	X	3142	-0-	-50	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

02	2800	N	3019	-0-	219	219	3002	2	17	9	Y	15					15
03	3100	N	3474	-0-	374	593	3472	2	2	9	Y	2					17
04	3000	N	2931	-0-	-69	524	2931	2			Y	-0-					17
05	3132	X	2608	-0-	-524	-0-	2608	2			Y	-0-					17
06	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	2405	2	1	9	Y	1					18
07	2666	X	2186	-0-	-480	-0-	2186	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2212	N	1754	-0-	-458	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 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
02	2184	N	2159	-0-	-25	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

02	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

02	2548	N	2491	-0-	-57	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2647	-0-	-23	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2724	-0-	-35	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2612	-0-	-28	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2683	-0-	-45	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 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
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5124	X	4899	-0-	-225	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5361	-0-	-281	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4979	-0-	-601	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5641	-0-	-125	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5207	-0-	-73	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5214	-0-	-211	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1750	-0-	-182	-0-	1673	2	77	9	N	70					83
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	2	2	9	N	2					85
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1792	2	4	9	N	4					89
05	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1848	2	4	9	N	4					93
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1835	2	6	9	N	5					98
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1908	2	2	9	N	2					100

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3014	-0-	-166	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

02	3500	X	3391	-0-	-109	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3591	-0-	-69	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3699	-0-	-52	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3609	-0-	-51	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	682	X	293	-0-	-389	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	446	-0-	-1144	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	128	-0-	-1515	-0-	128	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2055	-0-	-518	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1756	-0-	-734	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1436	-0-	-1137	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

02	3892	X	3729	-0-	-163	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3989	-0-	-61	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4069	-0-	-54	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
06	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

02	5488	X	5071	-0-	-417	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5626	-0-	-326	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5471	-0-	-289	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5553	-0-	-337	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5548	-0-	-62	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5448	-0-	-194	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

02	2464	N	2384	-0-	-80	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2414	-0-	-166	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

02	3836	X	3481	-0-	-355	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3983	-0-	-264	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4074	-0-	-36	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4041	-0-	-175	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	868	-0-	-182	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	3108	X	3087	-0-	-21	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3208	-0-	-122	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3158	-0-	-322	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	2800	X	2609	-0-	-191	-0-	2609	2			Y	-0-					5
03	3100	X	2817	-0-	-283	-0-	2816	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
04	2940	X	2816	-0-	-124	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
*06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2799	2	3	9	Y	3					3
07	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	2755	2			Y	-0-					1

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

02	4620	X	4278	-0-	-342	-0-	4237	2	41	9	Y	37					59
03	5115	X	4733	-0-	-382	-0-	4667	2	66	9	Y	60	36	1			83
04	4770	X	4597	-0-	-173	-0-	4590	2	7	9	Y	6					89
05	4774	X	4726	-0-	-48	-0-	4726	2			Y	-0-					89
06	4590	X	4560	-0-	-30	-0-	4560	2			Y	-0-					89
07	4743	X	4711	-0-	-32	-0-	4710	2	1	9	Y	1					90

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3425	-0-	-75	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3608	-0-	-82	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3722	-0-	-60	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	885	-0-	-123	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	961	-0-	-209	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	862	-0-	-378	-0-	862	2			N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2276	-0-	-20	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2248	-0-	-263	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2222	-0-	-208	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	2403	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
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3477	-0-	-3	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	3520	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
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1298	-0-	-262	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	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
02	2044	N	1972	-0-	-72	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1977	-0-	-123	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1904	-0-	-166	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	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
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6012	-0-	-157	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5764	-0-	-266	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5508	-0-	-522	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5558	-0-	-642	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	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
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1944	-0-	-240	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1843	-0-	-227	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	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
02	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3528	X	3460	-0-	-68	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3801	-0-	-39	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3903	-0-	-65	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3700	-0-	-140	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	3730	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
02	4256	X	4193	-0-	-63	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4577	-0-	-135	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4175	-0-	-385	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4469	-0-	-31	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2386	-0-	-314	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	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
02	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3478	-0-	-122	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1204	N	863	-0-	-341	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	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
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4658	-0-	-142	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4797	-0-	-3	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

02	4256	X	4065	-0-	-191	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4186	-0-	-374	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4000	-0-	-350	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2977	-0-	-402	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2731	-0-	-462	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2464	2	9	9	N	8					25
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2695	2	30	9	N	27					52
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					52
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2561	2	135	9	N	123					175
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2493	2	1	9	N	1	168	1			8
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2634	2	3	9	N	3					11

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2863	-0-	-47	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	3007	N	2901	-0-	-106	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	2910	N	2762	-0-	-148	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2794	-0-	-151	-0-	2794	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
02	2744	X	2713	-0-	-31	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		788	-0-	788	5840	788	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	701	-0-	-5840	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	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
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	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
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1814	-0-	-34	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7935	-0-	-714	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8371	-0-	-29	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8240	-0-	-564	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7837	-0-	-683	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	3756	-0-	-5048	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2115	-0-	-135	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1911	-0-	-21	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1647	-0-	-461	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1598	-0-	-172	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2188	2	39	9	N	35					37
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2433	2	12	9	N	11					48
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2303	2	7	9	N	6					54
05	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2314	2	9	9	N	8					62
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2263	2	69	9	N	63	110	1			15
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	N	7					22

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
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	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
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	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
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1981	2	19	9	N	17					87
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2065	2	18	9	N	16	63	1			40
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2032	2	4	9	N	4					44
05	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2133	2	7	9	N	6					50
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2005	2	7	9	N	6					56
07	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2067	2	3	9	N	3					59

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1344	N	312	-0-	-1032	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	840	N	160	-0-	-680	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4414	2	57	9	Y	52					55
03	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	4794	2	17	9	Y	15	62	1			8
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4836	2	24	9	Y	22					30
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4997	2	20	9	Y	18					48
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4867	2	12	9	Y	11					59
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5113	2	17	9	Y	15	17	1			52

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

02	3332	X	3316	-0-	-16	-0-	3241	2	75	9	N	68					130
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3534	2	37	9	N	34	119	1			45
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3307	2	10	9	N	9					54
05	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3390	2	7	9	N	6					60
06	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	3338	2	7	9	N	6					66
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3669	2	4	9	N	4					70

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2565	2	11	9	N	10					78
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					78
04	3000	N	3080	-0-	80	80	3080	2			N	-0-	60	1			18
05	3100	N	3155	-0-	55	135	3145	2	10	9	N	9					27
06	3000	N	3123	-0-	123	258	3114	2	9	9	N	8					35
07	3464	X	3206	-0-	-258	-0-	3196	2	10	9	N	9					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2029	-0-	-43	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2277	-0-	-103	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	2536	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
02	2884	X	2505	-0-	-379	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2759	-0-	-1	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	2828	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1624	X	1278	-0-	-346	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1092	-0-	-348	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					1
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					1
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					1
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					1
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					1

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

02	4928	X	4830	-0-	-98	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5228	-0-	-228	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5037	-0-	-243	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5365	-0-	-29	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5195	-0-	-25	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5304	-0-	-59	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5721	2	97	9	N	88					99
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6097	2	32	9	N	29	100	1			28
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6033	2	32	9	N	29					57
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6236	2	22	9	N	20					77
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6042	2	22	9	N	20					97
07	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6289	2	21	9	N	19					116

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

MO	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
02	3416	X	3105	-0-	-311	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3267	-0-	-183	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

MO	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
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

MO	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
02	5572	X	4863	-0-	-709	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6063	-0-	-106	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5591	-0-	-49	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5532	-0-	-348	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

MO	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
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5351	-0-	-167	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5967	-0-	-357	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

MO	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
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

MO	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	4256	X	3916	-0-	-340	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4361	-0-	-196	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3691	-0-	-539	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1372	N	1179	-0-	-193	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

02	3136	X	2954	-0-	-182	-0-	2929	2	25	9	N	23					23
03	3441	X	3157	-0-	-284	-0-	3155	2	2	9	N	2					25
04	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	3022	2	2	9	N	2					27
05	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	3047	2	1	9	N	1					28
06	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	2942	2	2	9	N	2					30
07	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	3147	2			N	-0-					30

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

02	2996	X	2820	-0-	-176	-0-	2800	2	20	9	Y	18					23
03	3317	X	3034	-0-	-283	-0-	3026	2	8	9	Y	7	6	1			24
04	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	2872	2	6	9	Y	5					29
05	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	3111	2	4	9	Y	4					33
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3035	2	2	9	Y	2					35
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3148	2	3	9	Y	3					38

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4259	-0-	-19	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4001	-0-	-79	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4124	-0-	-185	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3943	-0-	-227	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3993	-0-	-316	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

02	2800	N	2838	-0-	38	38	2770	2	68	9	N	62					99
03	3100	N	3098	-0-	-2	36	3089	2	9	9	N	8					107
04	3000	N	2978	-0-	-22	14	2975	2	3	9	N	3					110
05	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	3105	2	12	9	N	11	98	1			23
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2992	2	2	9	N	2					25
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2964	2	3	9	N	3					28

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

02	3612	X	3499	-0-	-113	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3963	-0-	-36	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3706	-0-	-134	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3706	-0-	-134	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4409	-0-	-301	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

02	4144	X	3834	-0-	-310	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4183	-0-	-405	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3593	-0-	-817	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4488	-0-	-69	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

02	3052	X	3017	-0-	-35	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3305	-0-	-12	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3096	-0-	-174	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3110	-0-	-160	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	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
02	5040	X	5026	-0-	-14	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5494	-0-	-55	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5242	-0-	-188	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5265	-0-	-135	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2401	-0-	-35	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2388	-0-	-342	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2447	-0-	-219	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2346	-0-	-114	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3549	-0-	-295	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3335	-0-	-295	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3045	-0-	-465	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2947	-0-	-680	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

02	3864	X	3776	-0-	-88	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3801	-0-	-339	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3525	-0-	-753	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

02	4312	X	3910	-0-	-402	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4002	-0-	-555	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3778	-0-	-542	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4366	-0-	-5	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

02	2856	X	2615	-0-	-241	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2992	-0-	-170	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2444	-0-	-616	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2356	-0-	-806	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2090	-0-	-1072	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2131	-0-	-539	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					16
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					16
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					16
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					16
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					16
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					16

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	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
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1992	2	52	9	Y	47	27	1			26
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2171	2	7	9	Y	6					32
04	2130	N	2035	-0-	-95	-0-	2028	2	7	9	Y	6					38
05	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	2021	2	8	9	Y	7					45
06	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2060	2	6	9	Y	5					50
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2125	2	6	9	Y	5					55

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
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3192	X	3045	-0-	-147	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3147	-0-	-243	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2894	-0-	-406	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2334	-0-	-1045	-0-	2334	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
02	2940	X	2934	-0-	-6	-0-	2883	2	51	9	N	46					103
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3127	2	20	9	N	18	84	1			37
04	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	3002	2	6	9	N	5					42
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3118	2	11	9	N	10					52
06	3150	X	2989	-0-	-161	-0-	2982	2	7	9	N	6					58
07	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3079	2	10	9	N	9					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	1764	N	949	-0-	-815	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	884	-0-	-852	-0-	884	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

02	112	X	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	93	X	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	90	X	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62	X	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	60	X	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3502	2	58	9	N	53					71
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4195	2	1	9	N	1					72
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4085	2	6	9	N	5					77
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4205	2	1	9	N	1					78
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3683	2	9	9	N	8					86
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3933	2	2	9	N	2					88

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
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4799	-0-	-129	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5213	-0-	-212	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4971	-0-	-279	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5019	-0-	-171	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	5079	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
02	6748	X	6678	-0-	-70	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7224	-0-	-185	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6898	-0-	-272	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7204	-0-	-205	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7028	-0-	-142	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7281	-0-	-128	-0-	7281	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
02	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6816	-0-	-35	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6772	-0-	-451	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6397	-0-	-593	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6581	-0-	-642	-0-	6581	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
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	630	N	235	-0-	-395	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	744	N	284	-0-	-460	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	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
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3272	-0-	-386	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2937	-0-	-603	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2786	-0-	-872	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2321	-0-	-1219	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2487	-0-	-1171	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4505	-0-	-83	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4342	-0-	-98	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4471	-0-	-117	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4349	-0-	-91	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4546	-0-	-42	-0-	4546	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
02	2576	X	2490	-0-	-86	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2745	-0-	-107	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2645	-0-	-115	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1733	2	58	9	N	53					73
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	N	5					78
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	2	6	9	N	5					83
05	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1862	2	6	9	N	5					88
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1797	2	6	9	N	5					93
07	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1859	2	6	9	N	5					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1738	2	88	9	N	80					143
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	2	3	9	N	3					146
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1852	2	3	9	N	3					149
05	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2			N	-0-					149
06	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					149
07	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6234	-0-	-245	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6084	-0-	-6	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6021	-0-	-458	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6130	-0-	-140	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6189	-0-	-290	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

02	5040	X	4278	-0-	-762	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4309	-0-	-930	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4280	-0-	-400	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4305	-0-	-438	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	2457	-0-	-2133	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3280	-0-	-696	-0-	3210	2	70	9	Y	64					79
03	4402	X	3438	-0-	-964	-0-	3432	2	6	9	Y	5					84
04	4260	X	2904	-0-	-1356	-0-	2904	2			Y	-0-					84
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					84
06	4260	X	2856	-0-	-1404	-0-	2856	2			Y	-0-					84
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-					84

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2509	-0-	-71	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3618	-0-	618	618	3618	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2717	-0-	-383	235	2717	2			N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4228	X	4077	-0-	-151	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4474	-0-	-207	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4303	-0-	-107	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4455	-0-	-102	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4269	-0-	-141	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1747	2	46	9	N	42					83
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	N	1					84
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	N	2					86
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	2	2	9	N	2					88
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1872	2	1	9	N	1					89
07	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1745	2	2	9	N	2					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	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
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			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
02	4144	X	3621	-0-	-523	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4542	-0-	-46	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4230	-0-	-120	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	2324	N	2137	-0-	-187	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2285	-0-	-85	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2174	-0-	-76	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1907	-0-	-449	-0-	1907	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
02	2912	X	2895	-0-	-17	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2959	-0-	-191	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3752	-0-	-140	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4095	-0-	-15	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4019	-0-	-1	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3932	-0-	-315	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	6134	-0-	-222	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6683	-0-	-230	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6691	-0-	-222	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6417	-0-	-273	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6603	-0-	-341	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	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
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1553	2	25	9	Y	23					24
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1661	2	178	9	Y	162	178	1			8
04	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1574	2	1	9	Y	1					9
05	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1704	2	12	9	Y	11					20
06	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			Y	-0-					20
07	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	2			Y	-0-					22

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
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					31
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					31
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					31
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					31
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					31
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3747	-0-	-393	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4051	-0-	-227	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3899	-0-	-181	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3383	-0-	-833	-0-	3383	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2660	X	2304	-0-	-356	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2175	-0-	-315	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2272	-0-	-270	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1788	-0-	-642	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	907	-0-	-1356	-0-	907	2			N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3039	-0-	-97	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3084	-0-	-216	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1488	-0-	-341	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7276 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1863	-0-	-13	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1624	X	1561	-0-	-63	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	838	-0-	-960	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	726	-0-	-1434	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	724	-0-	-1508	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

02	1764	N	1001	-0-	-763	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1049	-0-	-511	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	962	-0-	-154	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

02	2884	X	2800	-0-	-84	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

02	4844	X	4762	-0-	-82	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5148	-0-	-215	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5056	-0-	-104	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5094	-0-	-238	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4982	-0-	-148	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5056	-0-	-214	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					13
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					13
04	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2213	2			N	-0-					13
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					13
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					13
07	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2210	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
02	1904	N	1655	-0-	-249	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1625	-0-	-415	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1725	-0-	-321	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	3864	X	3794	-0-	-70	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3910	-0-	-200	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4081	-0-	-166	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3728	-0-	-382	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4042	-0-	-174	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

02	6776	X	6526	-0-	-250	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7246	-0-	-194	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
04	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6967	-0-	-53	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6863	-0-	-422	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

02	3388	X	3317	-0-	-71	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3179	-0-	-631	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2505	-0-	-1432	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2067	-0-	-1473	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	1381	-0-	-2277	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

02	2296	N	2265	-0-	-31	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2380	-0-	-50	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2360	-0-	-40	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4409	-0-	-61	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2000	2	106	9	N	96					124
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2124	2	11	9	N	10	98	1			36
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2113	2	14	9	N	13					49
05	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2267	2	15	9	N	14					63
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2147	2	11	9	N	10					73
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2233	2	11	9	N	10					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3220	X	3114	-0-	-106	-0-	3086	2	28	9	Y	25	25	1			8
03	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3274	2	14	9	Y	13					21
04	3360	X	2979	-0-	-381	-0-	2970	2	9	9	Y	8	7	1			22
05	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	3178	2			Y	-0-					22
06	3330	X	2896	-0-	-434	-0-	2894	2	2	9	Y	2					24
07	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	3173	2	7	9	Y	6					30

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
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3844	-0-	744	744	3844	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3640	X	3030	-0-	-610	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3495	-0-	-473	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3247	-0-	-593	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3240	-0-	-728	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3102	-0-	-468	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2768	-0-	-735	-0-	2768	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	3976	X	3599	-0-	-377	-0-	3579	2	20	9	N	18					31
03	4340	X	3649	-0-	-691	-0-	3649	2			N	-0-					31
04	3930	X	3422	-0-	-508	-0-	3420	2	2	9	N	2					33
05	3999	X	3716	-0-	-283	-0-	3713	2	3	9	N	3					36
06	3870	X	3696	-0-	-174	-0-	3696	2			N	-0-					36
07	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3855	2	3	9	N	3					39

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
02	3808	X	3690	-0-	-118	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3918	-0-	-132	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3911	-0-	-49	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3094	-0-	-322	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3708	-0-	-74	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3278	-0-	-382	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1673	-0-	1673	1673	1673	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1624	-0-	1624	3297	1624	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7595 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1847	-0-	-1	-0-	1783	2	64	9	Y	58					62
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	2	9	9	Y	8	4	1			66
04	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1618	2	4	9	Y	4					70
05	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	1860	2	2	9	Y	2					72
06	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	1806	2	2	9	Y	2					74
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1910	2	2	9	Y	2					76

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6016	2	88	9	Y	80	62	1			26
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6386	2	15	9	Y	14					40
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6188	2	13	9	Y	12	21	1			31
05	6324	X	6231	-0-	-93	-0-	6218	2	13	9	Y	12					43
06	T. A.		5867	-0-	5867	5867	5857	2	10	9	Y	9					52
07	T. A.		6797	-0-	6797	12664	6780	2	17	9	Y	15					67

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4155	-0-	-857	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4806	-0-	-743	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4839	-0-	-231	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4643	-0-	-441	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4189	-0-	-802	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3903	-0-	-45	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4267	-0-	-104	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4178	-0-	-82	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4092	-0-	-310	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	4120	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
02	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3314	-0-	-499	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3248	-0-	-565	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2858	-0-	-1110	-0-	2858	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
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	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
02	7644	X	7561	-0-	-83	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8270	-0-	-193	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7895	-0-	-295	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8239	-0-	-162	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7924	-0-	-176	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7972	-0-	-398	-0-	7972	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	2932	-0-	-1296	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3805	-0-	-876	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3214	-0-	-776	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3065	-0-	-779	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2259	-0-	-1431	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1300	-0-	-2513	-0-	1300	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	4340	X	2852	-0-	-1488	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4563	-0-	-242	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	48	-0-	-484	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					36
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	28	1			50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4808	-0-	-142	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4540	-0-	-575	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4155	-0-	-247	-0-	4155	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
02	2884	X	2848	-0-	-36	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2898	-0-	-162	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2911	-0-	-169	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2864	-0-	-376	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2899	-0-	-13	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3060	-0-	-60	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2865	-0-	-165	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2349	-0-	-681	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

02	4256	X	4086	-0-	-170	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4382	-0-	-148	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4532	-0-	-149	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4410	-0-	-60	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4465	-0-	-61	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3216	-0-	-114	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3076	-0-	-224	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

02	4900	X	4740	-0-	-160	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4995	-0-	-255	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4897	-0-	-263	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4896	-0-	-343	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3052	-0-	-84	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3327	-0-	-153	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3327	-0-	-269	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3185	-0-	-175	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	924	-0-	-471	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	816	-0-	-534	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	635	-0-	-698	-0-	635	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4155	-0-	-325	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4466	-0-	-494	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4074	-0-	-696	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4150	-0-	-655	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3822	-0-	-798	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3508	-0-	-1080	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8230 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3582	-0-	-30	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3593	-0-	-277	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3720	-0-	-248	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4829	-0-	-239	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4979	-0-	-421	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5194	-0-	-146	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5180	-0-	-152	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10833

02	4956	X	4693	-0-	-263	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5049	-0-	-438	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5123	-0-	-37	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5153	-0-	-210	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

02	3528	X	3492	-0-	-36	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3675	-0-	-105	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3759	-0-	-116	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1876	N	1856	-0-	-20	-0-	1795	2	61	9	N	55					63
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1941	2	6	9	N	5					68
04	1920	N	1376	-0-	-544	-0-	1374	2	2	9	N	2					70
05	2046	N	1290	-0-	-756	-0-	1287	2	3	9	N	3					73
06	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	1878	2			N	-0-					73
07	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1318	2	10	9	N	9	65	1			17

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
03	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
05	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3696	X	2133	-0-	-1563	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4428	-0-	-5	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4171	-0-	-119	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	4207	2			N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

02	4592	X	4510	-0-	-82	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4898	-0-	-186	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4753	-0-	-137	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4603	-0-	-388	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

02	3584	X	3241	-0-	-343	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3469	-0-	-191	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

02	2716	X	2438	-0-	-278	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2453	-0-	-697	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2641	-0-	-614	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3112	-0-	-38	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

02	2072	N	1978	-0-	-94	-0-	1926	2	52	9	Y	47	27	1			26
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2191	2	7	9	Y	6					32
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2313	2	7	9	Y	6					38
05	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2111	2	8	9	Y	7					45
06	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	2063	2	6	9	Y	5					50
07	2387	N	2172	-0-	-215	-0-	2166	2	6	9	Y	5					55

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

02	2632	X	2555	-0-	-77	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2728	-0-	-186	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2423	-0-	-397	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

02	2688	X	2575	-0-	-113	-0-	2520	2	55	9	Y	50					77
03	2976	X	2614	-0-	-362	-0-	2614	2			Y	-0-	73	1			4
04	2880	X	2704	-0-	-176	-0-	2702	2	2	9	Y	2					6
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					6
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					6
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					6

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

02	3556	X	3184	-0-	-372	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3622	-0-	-67	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3602	-0-	-58	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3277	-0-	-505	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

02	2828	X	2729	-0-	-99	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2890	-0-	-20	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2899	-0-	-71	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6093	-0-	-507	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6683	-0-	-137	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6342	-0-	-258	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3111	-0-	-249	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1565	-0-	-1039	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1766	-0-	-869	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2222	-0-	-328	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2370	-0-	-17	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	1712	-0-	-582	-0-	1712	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

02	5208	X	4954	-0-	-254	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5236	-0-	-468	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4844	-0-	-676	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5197	-0-	-290	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5002	-0-	-308	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5148	-0-	-339	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

02	5096	X	5051	-0-	-45	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5500	-0-	-142	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5091	-0-	-489	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4549	-0-	-851	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

02	3332	X	2714	-0-	-618	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2874	-0-	-815	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2932	-0-	-638	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2400	-0-	-1041	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

02	2100	X	1671	-0-	-429	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1939	-0-	-262	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5121	-0-	-25	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
05	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			Y	-0-					-0-
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
03	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
04	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8730	-0-	-446	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7869	-0-	-1011	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7527	-0-	-1649	-0-	7527	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

02	2800	N	2835	-0-	35	35	2835	2			N	-0-					-0-
03	3028	N	2993	-0-	-35	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2884	X	2053	-0-	-831	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2844	-0-	-246	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4284	X	4041	-0-	-243	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4718	-0-	-25	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4644	-0-	-66	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3304	X	3156	-0-	-148	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3378	-0-	-162	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3653	-0-	-5	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4601	-0-	-204	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4323	-0-	-207	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4317	-0-	-364	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4100	-0-	-430	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3965	-0-	-654	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1499	-0-	-571	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2936	-0-	-144	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3205	-0-	-95	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	2782	-0-	-1586	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	2868	-0-	-1968	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	2656	-0-	-2024	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1638	-0-	-3198	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1426	-0-	-2864	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6295	-0-	-245	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6770	-0-	-267	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6495	-0-	-315	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6448	-0-	-589	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5068	2	53	9	Y	48	77	1			8
03	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5260	2	24	9	Y	22					30
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5129	2	14	9	Y	13					43
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5200	2	19	9	Y	17					60
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5043	2	11	9	Y	10					70
07	5208	X	5176	-0-	-32	-0-	5166	2	10	9	Y	9					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3621	-0-	621	621	3621	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4476	-0-	1376	1997	4476	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3871	-0-	871	2868	3871	2			N	-0-					-0-
07	6998	X	4130	-0-	-2868	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4486	-0-	-358	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5032	-0-	-331	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4805	-0-	-205	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4941	-0-	-236	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4174	-0-	-686	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4801	-0-	-221	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4341	-0-	-251	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4722	-0-	-207	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4440	-0-	-180	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4719	-0-	-86	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4781	-0-	-24	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4307	-0-	-201	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4351	-0-	-361	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4153	-0-	-197	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4275	-0-	-499	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4249	-0-	-371	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4188	-0-	-586	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5313	-0-	-50	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4985	-0-	-25	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4951	-0-	-412	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4761	-0-	-429	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4443	-0-	-920	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2072	N	1849	-0-	-223	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1706	-0-	-124	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	852	-0-	-1194	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 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
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2521	2	188	9	N	171	167	1			18
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2743	2	20	9	N	18					36
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2699	2	21	9	N	19					55
05	2976	N	2786	-0-	-190	-0-	2765	2	21	9	N	19					74
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2694	2	13	9	N	12					86
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2814	2	24	9	N	22	65	1			43

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 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
02	2044	X	1057	-0-	-987	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1362	-0-	-901	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1689	-0-	-891	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	672	-0-	-1994	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	103	-0-	-2477	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	370	-0-	-1366	-0-	370	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1364	2	69	9	Y	63					63
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1483	2	23	9	Y	21					84
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1372	2	4	9	Y	4					88
05	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1413	2	12	9	Y	11					99
06	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1350	2	6	9	Y	5					104
07	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1407	2	8	9	Y	7	85	1			26

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
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2840	-0-	-74	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2823	-0-	-237	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2419	-0-	-743	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2146	-0-	-914	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	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
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	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
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3571	-0-	-831	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3426	-0-	-834	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3237	-0-	-1165	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3092	-0-	-1288	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3621	-0-	-936	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3655	-0-	-755	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3773	-0-	-784	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3360	X	2896	-0-	-464	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2638	-0-	-962	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3270	X	11	-0-	-3259	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1768	-0-	-108	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	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
02	3808	X	796	-0-	-3012	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1950	-0-	-1336	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1162	-0-	-968	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	912	-0-	-2839	-0-	912	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
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3248	X	3142	-0-	-106	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2379	-0-	-981	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	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
02	2996	X	2934	-0-	-62	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2946	-0-	-371	-0-	2946	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
02	3780	X	3447	-0-	-333	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3649	-0-	-251	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3823	-0-	-47	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	3541	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2782	N	2780	-0-	-2	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
05	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3855	-0-	-233	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4125	-0-	-195	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4134	-0-	-330	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4026	-0-	-204	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4162	-0-	-147	-0-	4162	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
02	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6795	-0-	-428	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5495	-0-	-1495	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6618	-0-	-605	-0-	6618	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
02	4648	X	4297	-0-	-351	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4948	-0-	-198	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4759	-0-	-191	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4941	-0-	-81	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4702	-0-	-258	-0-	4702	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1829	2	14	9	N	13					80
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2004	2	6	9	N	5					85
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2193	2	4	9	N	4					89
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2168	2	6	9	N	5					94
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	N	4					98
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1922	2	4	9	N	4					102

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
02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7427 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1675	-0-	-201	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4888	-0-	-10	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4175	-0-	-655	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4442	-0-	-549	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1680	-0-	-769	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

02	5488	X	4237	-0-	-1251	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3573	-0-	-2503	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	2772	-0-	-3108	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3888	-0-	-1196	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4408	-0-	-122	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4396	X	4203	-0-	-193	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4471	-0-	-89	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3990	-0-	-600	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4286	-0-	-457	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

02	3864	X	3701	-0-	-163	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4007	-0-	-271	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3954	-0-	-126	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3942	-0-	-138	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4564	X	2655	-0-	-1909	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5183	-0-	-547	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5468	-0-	-484	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

02	6328	X	6169	-0-	-159	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6555	-0-	-327	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6236	-0-	-544	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6410	-0-	-596	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6102	-0-	-678	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6226	-0-	-594	-0-	6226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1848	N	1785	-0-	-63	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	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
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3080	X	2980	-0-	-100	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2830	-0-	-350	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1139	2	19	9	Y	17					59
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1067	2	24	9	Y	22					81
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1617	2	28	9	Y	25					106
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1278	2	23	9	Y	21	112	1			15
*06	1050	N	388	-0-	-662	-0-	368	2	20	9	Y	18					33
07	1705	N	288	-0-	-1417	-0-	271	2	17	9	Y	15					48

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5753	2	17	9	Y	15					36
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6610	2	10	9	Y	9					45
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					45
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5900	2	12	9	Y	11	43	1			13
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5916	2	4	9	Y	4					17
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6422	2	12	9	Y	11					28

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1764	N	1461	-0-	-303	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1417	-0-	-383	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3844	-0-	-116	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3972	-0-	-275	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3839	-0-	-271	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3968	-0-	-279	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3696	X	3250	-0-	-446	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3691	-0-	-401	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3529	-0-	-371	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	82	-0-	-254	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

02	2044	N	1880	-0-	-164	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1691	-0-	-229	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1648	-0-	-272	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1548	-0-	-342	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

02	1904	N	1697	-0-	-207	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

02	3612	X	3434	-0-	-178	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3804	-0-	-9	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3589	-0-	-224	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11246

02	4200	X	4026	-0-	-174	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4246	-0-	-254	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4131	-0-	-219	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4265	-0-	-199	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
02	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4459	-0-	-160	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3940	-0-	-530	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4421	-0-	-74	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4149	-0-	-201	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4073	-0-	-422	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2294	2	58	9	N	53					59
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2562	2	8	9	N	7					66
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2524	2	1	9	N	1					67
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2593	2	6	9	N	5					72
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					72
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2564	2	6	9	N	5					77

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	1800	-0-	-3800	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3722	-0-	-2478	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3909	-0-	-2091	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3659	-0-	-2169	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4294	-0-	-656	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3371	-0-	-659	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5800	-0-	-52	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6284	-0-	-71	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6147	-0-	-270	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5893	-0-	-317	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5814	-0-	-603	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-1	-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
02	3220	X	2898	-0-	-322	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4536	X	3794	-0-	-742	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4527	-0-	-495	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4234	-0-	-626	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4350	-0-	-672	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4030	-0-	-350	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3364	-0-	-1162	-0-	3364	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
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	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 #: 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
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	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
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3482	-0-	-269	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3515	-0-	-236	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3577	-0-	-443	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3626	-0-	-528	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3828	-0-	-192	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3170	-0-	-40	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3144	-0-	-156	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

02	2940	X	2239	-0-	-701	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2948	-0-	-202	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2850	-0-	-300	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3914	-0-	914	914	3914	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4477	-0-	1377	2291	4477	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2258	-0-	-742	1549	2258	2			N	-0-					-0-
07	3781	X	2232	-0-	-1549	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

02	3528	X	3021	-0-	-507	-0-	2971	2	50	9	Y	45	70	1			16
03	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	3216	2	19	9	Y	17					33
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3726	2	25	9	Y	23					56
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3782	2	28	9	Y	25					81
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3536	2	26	9	Y	24					105
07	3875	X	3679	-0-	-196	-0-	3657	2	22	9	Y	20	76	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2629	2	90	9	Y	82	84	1			16
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2852	2	2	9	Y	2					18
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2665	2	12	9	Y	11					29
05	2852	N	2739	-0-	-113	-0-	2726	2	13	9	Y	12					41
06	2760	N	2733	-0-	-27	-0-	2725	2	8	9	Y	7					48
07	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	2708	2	1	9	Y	1	16	1			33

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
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3475	2	50	9	N	45					58
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3692	2	6	9	N	5					63
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3579	2	8	9	N	7					70
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3666	2	9	9	N	8					78
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3515	2	7	9	N	6					84
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3622	2	8	9	N	7					91

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4928	X	4853	-0-	-75	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4959	-0-	-497	-0-	4959	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4967	-0-	-103	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4999	-0-	-488	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	5069	-0-	-121	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5318	-0-	-45	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	5092	-0-	-85	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4843	-0-	-167	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4688	-0-	-737	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4716	-0-	-414	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4871	-0-	-430	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	2073	-0-	-27	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2734	X	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

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5728	-0-	-7	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5115	-0-	-435	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5513	-0-	-222	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5261	-0-	-289	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5396	-0-	-339	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2159	-0-	-277	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2554	-0-	-56	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1857	-0-	-47	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

02	5852	X	5760	-0-	-92	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6127	-0-	-352	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
04	6150	X	5971	-0-	-179	-0-	5971	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	5991	-0-	-519	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5878	-0-	-302	-0-	5878	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5949	-0-	-437	-0-	5949	2			Y	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6725	-0-	-95	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6344	-0-	-256	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6628	-0-	-223	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

02	2800	N	2774	-0-	-26	136	2774	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3053	-0-	-47	89	3053	2			N	-0-					-0-
04	3152	X	3063	-0-	-89	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

02	6692	X	6549	-0-	-143	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6880	-0-	-498	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6330	-0-	-840	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6414	-0-	-995	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5696	-0-	-1384	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5743	-0-	-1511	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	5124	X	4792	-0-	-332	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5230	-0-	-412	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5470	-0-	-80	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5417	-0-	-318	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5023	-0-	-107	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5227	-0-	-415	-0-	5227	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
02	6384	X	6237	-0-	-147	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6804	-0-	-36	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6802	-0-	-111	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6298	-0-	-392	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6600	-0-	-437	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	5496	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
02	4676	X	3757	-0-	-919	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4464	-0-	-372	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4050	-0-	-720	-0-	3918	2	132	9	N	120	120	1			-0-
05	4929	X	4822	-0-	-107	-0-	4686	2	136	9	N	124	124	1			-0-
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4620	2	132	9	N	120	120	1			-0-
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4706	2	136	9	N	124	124	1			-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
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5150	-0-	-275	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4801	-0-	-449	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4798	-0-	-627	-0-	4798	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
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3228	-0-	228	228	3228	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3447	-0-	347	575	3447	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3231	-0-	231	806	3220	2	11	9	N	10	10	1			-0-
07	3827	X	3021	-0-	-806	-0-	2953	2	68	9	N	62	62	1			-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
02	3248	X	3061	-0-	-187	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2895	-0-	-608	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2900	-0-	-490	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2978	-0-	-525	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2589	-0-	-711	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2359	-0-	-1020	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

02	3612	X	3460	-0-	-152	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3700	-0-	-299	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3389	-0-	-181	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 11266

02	4256	X	4115	-0-	-141	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

02	3752	X	3728	-0-	-24	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3915	-0-	-135	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3829	-0-	-161	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

02	3108	X	3009	-0-	-99	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2935	-0-	-305	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8854 - 11966

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1594	-0-	-198	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1065	-0-	-465	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1127	-0-	-578	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3802	-0-	-258	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3918	-0-	-484	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	4058	-0-	-22	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4257	-0-	-114	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
07	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5516	X	4950	-0-	-566	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5731	-0-	-190	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4957	-0-	-863	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5551	-0-	-463	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5225	-0-	-510	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1484	N	1398	-0-	-86	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1303	-0-	-227	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2888	-0-	-57	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10476

02	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4240	-0-	-156	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4363	-0-	-442	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4416	-0-	-204	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4515	-0-	-75	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4541	-0-	-140	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4462	-0-	-326	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5176	-0-	-125	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4950	-0-	-240	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4774	-0-	-589	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4896	-0-	-114	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4914	-0-	-263	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5436	-0-	-220	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6093	-0-	-169	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5937	-0-	-93	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6096	-0-	-135	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5903	-0-	-7	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	6030	-0-	-108	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3604	-0-	-148	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3831	-0-	-39	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	3939	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3922	-0-	-138	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4440	-0-	-24	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4260	-0-	-30	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4407	-0-	-26	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	5877	-0-	-31	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6133	-0-	-197	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6523	-0-	-18	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6032	-0-	-298	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6513	-0-	-28	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3152	-0-	-124	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3374	-0-	-136	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	59	-0-	-109	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4337	-0-	-227	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4481	-0-	-409	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4638	-0-	-291	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	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
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	2740	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6636	X	6345	-0-	-291	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6390	-0-	-957	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6593	-0-	-427	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6906	-0-	-348	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6536	-0-	-274	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6388	-0-	-649	-0-	6388	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
02	4732	X	4607	-0-	-125	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5145	-0-	-1	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4858	-0-	-92	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2772	X	2449	-0-	-323	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2690	-0-	-7	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2250	-0-	-360	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	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
02	5152	X	5101	-0-	-51	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5538	-0-	-166	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5377	-0-	-265	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5095	-0-	-365	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5183	-0-	-459	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5535	-0-	-107	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5211	-0-	-249	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5473	-0-	-200	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5354	-0-	-136	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5354	-0-	-319	-0-	5354	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
02	4816	X	4543	-0-	-273	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5055	-0-	-184	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4857	-0-	-63	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4951	-0-	-133	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4670	-0-	-250	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	4866	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
02	1904	N	1739	-0-	-165	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2095	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
02	4032	X	3753	-0-	-279	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4214	-0-	-250	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4285	-0-	-65	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	4167	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
02	2016	N	1252	-0-	-764	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	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
02	1708	N	1697	-0-	-11	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1366	-0-	-556	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5645	-0-	-121	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5333	-0-	-217	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5471	-0-	-264	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5269	-0-	-251	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5433	-0-	-271	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3162	-0-	-450	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3585	-0-	-414	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3502	-0-	-368	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2982	-0-	-738	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2869	-0-	-611	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3709	-0-	-239	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3947	-0-	-283	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3997	-0-	-312	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3557	-0-	-493	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3994	-0-	-191	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5465	-0-	-275	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6017	-0-	-245	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5768	-0-	-202	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5913	-0-	-225	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5717	-0-	-133	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5911	-0-	-134	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1689	-0-	-75	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1897	-0-	-56	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1769	-0-	-271	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	2029	-0-	-11	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	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 #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7863 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4497	-0-	-308	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4333	-0-	-257	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4491	-0-	-314	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4498	-0-	-307	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1613	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
02	3948	X	3915	-0-	-33	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3748	-0-	-542	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3811	-0-	-622	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4128	-0-	-72	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3752	-0-	-588	-0-	3752	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2296	N	2286	-0-	-10	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2391	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
02	6104	X	5909	-0-	-195	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5666	-0-	-1030	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5503	-0-	-887	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6329	-0-	-212	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5944	-0-	-386	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6241	-0-	-300	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	1871	-0-	-1629	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3175	-0-	-395	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2873	-0-	-637	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3437	-0-	-133	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3547	-0-	-142	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3420	-0-	-60	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3484	-0-	-112	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

02	3080	X	2916	-0-	-164	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

02	1680	N	1138	-0-	-542	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	215	-0-	-1855	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	645	-0-	-1525	-0-	645	2			N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

02	1960	N	1782	-0-	-178	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	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
02	4648	X	4281	-0-	-367	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4639	-0-	-341	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4858	-0-	-133	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4699	-0-	-106	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	7241	-0-	-431	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8169	-0-	-232	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7919	-0-	-31	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8094	-0-	-121	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7473	-0-	-447	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7713	-0-	-471	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4985	-0-	-223	-0-	4886	2	99	9	Y	90					102
03	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	5217	2	23	9	Y	21	115	1			8
04	5280	X	5019	-0-	-261	-0-	4995	2	24	9	Y	22					30
05	5518	X	4815	-0-	-703	-0-	4800	2	15	9	Y	14					44
06	5340	X	4744	-0-	-596	-0-	4732	2	12	9	Y	11					55
07	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	5162	2	18	9	Y	16					71

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5549	-0-	-135	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5937	-0-	-356	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5558	-0-	-532	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5683	-0-	-455	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5052	-0-	-888	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5413	-0-	-725	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	1863	-0-	-685	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1748	-0-	-546	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2187	-0-	-221	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2358	-0-	-12	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2391	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
02	1204	N	1101	-0-	-103	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	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
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3232	-0-	-38	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	3322	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
02	6804	X	6490	-0-	-314	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7339	-0-	-194	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7014	-0-	-276	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7154	-0-	-379	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6945	-0-	-165	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7087	-0-	-260	-0-	7087	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
02	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					2
03	2356	X	1539	-0-	-817	-0-	1539	2			Y	-0-					2
04	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	1832	2			Y	-0-					2
*05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1968	2	2	9	Y	2	2	1			2
*06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					2
07	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2458	2	1	9	Y	1					3

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
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4179	2	122	9	Y	111	106	1			26
03	4402	X	4306	-0-	-96	-0-	4286	2	20	9	Y	18					44
04	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	4160	2	12	9	Y	11					55
05	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	4249	2	14	9	Y	13					68
06	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	4039	2	9	9	Y	8	60	1			16
07	4712	X	4053	-0-	-659	-0-	4046	2	7	9	Y	6					22

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
02	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7341	2	97	9	Y	88	80	1			20
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7820	2	15	9	Y	14					34
04	7800	X	7793	-0-	-7	-0-	7781	2	12	9	Y	11					45
05	8246	X	8114	-0-	-132	-0-	8097	2	17	9	Y	15					60
06	7980	X	7609	-0-	-371	-0-	7598	2	11	9	Y	10	50	1			20
07	8246	X	7791	-0-	-455	-0-	7781	2	10	9	Y	9					29

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
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4064	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4041	2	6	9	Y	5					10
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4016	2	7	9	Y	6					16
05	4185	X	4142	-0-	-43	-0-	4136	2	6	9	Y	5					21
06	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	3814	2	7	9	Y	6	19	1			8
07	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	3978	2	2	9	Y	2					10

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
02	3696	X	1008	-0-	-2688	-0-	1008	2			Y	-0-					17
03	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8379	2	13	9	Y	12					29
04	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8831	2	20	9	Y	18					47
*05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10162	2	77	9	Y	70	99	1			18
*06	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10380	2	26	9	Y	24					42
07	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10365	2	25	9	Y	23					65

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
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3080	-0-	-430	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2955	-0-	-585	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3019	-0-	-639	-0-	3019	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
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5688	2	40	9	Y	36	27	1			10
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			Y	-0-					10
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5921	2	9	9	Y	8					18
05	6355	X	6097	-0-	-258	-0-	6091	2	6	9	Y	5	2	1			21
06	6150	X	5875	-0-	-275	-0-	5873	2	2	9	Y	2					23
07	6355	X	6077	-0-	-278	-0-	6069	2	8	9	Y	7	22	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	8					13
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1253	2	48	9	Y	44					57
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1606	2	25	9	Y	23					80
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10	3	1			87
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1040	2	29	9	Y	26					113
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1183	2	30	9	Y	27					140

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
02	3500	X	3283	-0-	-217	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3701	-0-	-174	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3388	-0-	-182	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3239	-0-	-485	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2287	-0-	-121	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					1
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					1
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					1
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	1140	N	849	-0-	-291	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	678	-0-	-376	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5250	-0-	2250	2250	5250	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5084	-0-	1984	4234	5084	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4228	-0-	1228	5462	4228	2			N	-0-					-0-
07	10430	X	4968	-0-	-5462	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	1514	-0-	-4590	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5171	-0-	-1587	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4296	-0-	-2274	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	3377	-0-	-3412	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	2118	-0-	-4002	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4345	-0-	-832	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4132	-0-	-572	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4786	-0-	-391	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4012	-0-	-878	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4633	-0-	-389	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4532	-0-	-208	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4629	-0-	-145	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2689	-0-	-111	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	2683	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
02	4452	X	4308	-0-	-144	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4788	-0-	-110	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4580	-0-	-130	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4718	-0-	-149	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4582	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
02	4060	X	3984	-0-	-76	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4109	-0-	-151	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4165	-0-	-237	-0-	4165	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
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	720	X	457	-0-	-263	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	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
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7017	-0-	-175	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	5966	-0-	-1054	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5216	-0-	-2038	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4970	-0-	-550	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4957	-0-	-747	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4853	-0-	-667	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4461	-0-	-1243	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3857	-0-	757	757	3857	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4984	-0-	1984	2741	4984	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3159	-0-	59	2800	3159	2			N	-0-					-0-
06	6704	X	3904	-0-	-2800	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	990	N	571	-0-	-419	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4826	-0-	1726	1726	4826	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

02	3500	X	3213	-0-	-287	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3707	-0-	-106	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

02	5264	X	5104	-0-	-160	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5466	-0-	-362	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5328	-0-	-342	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5574	-0-	-285	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5127	-0-	-333	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

02	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	6073	-0-	-647	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7103	-0-	-337	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6718	-0-	-332	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6602	-0-	-268	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6873	-0-	-226	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

02	6412	X	6196	-0-	-216	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6712	-0-	-387	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6560	-0-	-291	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6623	-0-	-321	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

02	6608	X	3830	-0-	-2778	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
03	7316	X	3328	-0-	-3988	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	4640	-0-	-1630	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	1459	-0-	-5020	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	304	-0-	-5966	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

02	3024	X	1544	-0-	-1480	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1444	-0-	-1532	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	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 #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			Y	-0-					-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			Y	-0-					-0-
06	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5304	-0-	-28	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3473	-0-	473	473	3473	2			N	-0-					-0-
05	2441	N	1968	-0-	-473	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1639	-0-	-611	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	6332	-0-	-1844	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
05	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9764	-0-	-32	-0-	9764	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	5010	-0-	-702	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5755	-0-	-185	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5880	-0-	-258	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5494	-0-	-206	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5690	-0-	-262	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4725	-0-	-119	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5092	-0-	-271	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4895	-0-	-175	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5061	-0-	-178	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4800	-0-	-270	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4936	-0-	-303	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	4842	-0-	-898	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5713	-0-	-642	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5696	-0-	-94	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5682	-0-	-301	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5245	-0-	-305	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5616	-0-	-274	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	951	-0-	-249	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	2739	-0-	-1489	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	974	-0-	-3707	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	852	-0-	-3528	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	837	-0-	-3596	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	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
02	3976	X	3925	-0-	-51	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4328	-0-	-74	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4190	-0-	-10	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3946	-0-	-254	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4042	-0-	-298	-0-	4042	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
02	6132	X	5956	-0-	-176	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6377	-0-	-412	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6113	-0-	-367	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6206	-0-	-490	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5880	-0-	-510	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5956	-0-	-647	-0-	5956	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
02	8904	X	8432	-0-	-472	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8903	-0-	-955	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9037	-0-	-503	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9193	-0-	-448	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8660	-0-	-370	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8978	-0-	-353	-0-	8978	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
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4126	-0-	-772	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4003	-0-	-737	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4165	-0-	-733	-0-	4165	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 #: 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
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4781	-0-	-179	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4313	-0-	-667	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	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
02	3640	X	3506	-0-	-134	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3633	-0-	-267	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3637	-0-	-173	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3651	-0-	-224	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4760	X	4604	-0-	-156	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4460	-0-	-640	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4751	-0-	-519	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4445	-0-	-475	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4395	-0-	-689	-0-	4395	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
02	2576	X	2479	-0-	-97	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2600	-0-	-160	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2756	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
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4994	-0-	-706	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	5618	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	5712	X	5030	-0-	-682	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5920	-0-	-404	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5486	-0-	-454	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5506	-0-	-415	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

02	3276	X	3018	-0-	-258	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2936	-0-	-424	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3024	-0-	-336	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2677	-0-	-795	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

02	4984	X	4883	-0-	-101	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5329	-0-	-189	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5163	-0-	-479	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8415	-0-	-105	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8422	-0-	-599	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8061	-0-	-669	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8631	-0-	-390	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

02	5320	X	4833	-0-	-487	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5787	-0-	-103	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5631	-0-	-99	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5350	-0-	-260	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5393	-0-	-435	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6160	X	5883	-0-	-277	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6296	-0-	-524	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6046	-0-	-554	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6373	-0-	-292	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5517	-0-	-783	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5369	-0-	-1141	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	7844	-0-	-52	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8507	-0-	-204	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8120	-0-	-220	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8341	-0-	-339	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7950	-0-	-450	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8183	-0-	-497	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			Y	-0-					-0-
03	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			Y	-0-					-0-
04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			Y	-0-					-0-
05	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			Y	-0-					-0-
06	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			Y	-0-					-0-
07	8060	X	6580	-0-	-1480	-0-	6580	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	6037	-0-	-375	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6727	-0-	-372	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6411	-0-	-369	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6699	-0-	-121	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6465	-0-	-135	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6219	-0-	-508	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1541	-0-	-229	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3584	-0-	-784	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4091	-0-	-745	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4085	-0-	-595	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4076	-0-	-729	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3179	-0-	-841	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2718	-0-	-1498	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2281	-0-	-43	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2422	-0-	-8	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3935	-0-	-188	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3807	-0-	-183	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3474	-0-	-649	-0-	3474	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
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			Y	-0-					-0-
03	6913	X	5478	-0-	-1435	-0-	5478	2			Y	-0-					-0-
04	7020	X	4389	-0-	-2631	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
05	8277	X	5000	-0-	-3277	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-
06	8010	X	4782	-0-	-3228	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
07	8277	X	7260	-0-	-1017	-0-	7260	2			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
02	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			Y	-0-					-0-
03	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			Y	-0-					-0-
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	4901	-0-	-2074	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
06	6750	X	3830	-0-	-2920	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
07	6975	X	4497	-0-	-2478	-0-	4497	2			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
02	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			Y	-0-					-0-
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			Y	-0-					-0-
04	7620	X	5902	-0-	-1718	-0-	5902	2			Y	-0-					-0-
05	7874	X	6534	-0-	-1340	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
06	7620	X	6467	-0-	-1153	-0-	6467	2			Y	-0-					-0-
07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			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
02	8316	X	7383	-0-	-933	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7794	-0-	-516	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8241	-0-	-129	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7950	-0-	-390	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7503	-0-	-1115	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	504	N	258	-0-	-246	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

02	6832	X	4071	-0-	-2761	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6552	-0-	-454	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5759	-0-	-1531	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6662	-0-	-871	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5976	-0-	-354	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4283	-0-	-2258	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

02	6076	X	4967	-0-	-1109	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5588	-0-	-1139	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	6262	-0-	-248	-0-	6262	2			Y	-0-					-0-
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			Y	-0-					-0-
06	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			Y	-0-					-0-
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			Y	-0-					-0-
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-
04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			Y	-0-					-0-
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5555	-0-	-87	-0-	5555	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

02	4620	X	3068	-0-	-1552	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	2851	-0-	-2264	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	2317	-0-	-2633	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	2865	-0-	-1816	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	3695	-0-	-805	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

02	6440	X	5002	-0-	-1438	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	3236	-0-	-3664	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	3123	-0-	-4007	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
06	6900	X	1960	-0-	-4940	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
07	7130	X	6967	-0-	-163	-0-	6967	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

02	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			Y	-0-					-0-
03	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			Y	-0-					-0-
04	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			Y	-0-					-0-
05	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	2			Y	-0-					-0-
06	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			Y	-0-					-0-
07	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			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 #: 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
02	5292	X	1030	-0-	-4262	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	490	-0-	-5369	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	1237	-0-	-5573	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
05	7037	X	655	-0-	-6382	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	1251	-0-	-1539	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			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
02	7084	X	6481	-0-	-603	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7270	-0-	-573	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7119	-0-	-291	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	7042	-0-	-8	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6908	-0-	-439	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5479	-0-	-317	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6013	-0-	-280	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5660	-0-	-430	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5893	-0-	-276	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5613	-0-	-327	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5716	-0-	-360	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3720	-0-	-144	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3807	-0-	-471	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3857	-0-	-313	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4027	-0-	-282	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3834	-0-	-216	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4013	-0-	-110	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4284	X	3144	-0-	-1140	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4409	-0-	-334	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4395	-0-	-195	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 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
02	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			Y	-0-					-0-
03	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			Y	-0-					-0-
04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			Y	-0-					-0-
05	8866	X	8542	-0-	-324	-0-	8542	2			Y	-0-					-0-
06	8580	X	8413	-0-	-167	-0-	8413	2			Y	-0-					-0-
07	8866	X	8286	-0-	-580	-0-	8286	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2559	-0-	-73	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1673	-0-	-667	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1847	-0-	-883	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1961	-0-	-860	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			Y	-0-					-0-
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			Y	-0-					-0-
04	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			Y	-0-					-0-
05	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			Y	-0-					-0-
06	9480	X	9132	-0-	-348	-0-	9132	2			Y	-0-					-0-
07	9796	X	9755	-0-	-41	-0-	9755	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4439	-0-	-405	-0-	4439	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4751	-0-	-612	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	3938	-0-	-1462	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4007	-0-	-1573	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	3334	-0-	-1826	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	3418	-0-	-1511	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-

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
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			Y	-0-					-0-
04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4732	-0-	-104	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	3156	-0-	-2528	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	3279	-0-	-3014	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	4432	-0-	-1448	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3866	-0-	-1280	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			Y	-0-					-0-
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3892	X	1642	-0-	-2250	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3845	-0-	-464	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3262	-0-	-788	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3317	-0-	-868	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4483	-0-	-880	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	4359	-0-	-1791	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	6229	-0-	-126	-0-	6229	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5195	-0-	-125	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
03	5890	X	5287	-0-	-603	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5198	-0-	-502	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4997	-0-	-211	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	4795	-0-	-785	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5101	-0-	-665	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
04	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7507	-0-	-646	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7086	-0-	-774	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7532	-0-	-590	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			Y	-0-					-0-
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5931	-0-	-489	-0-	5931	2			Y	-0-					-0-
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			Y	-0-					-0-
06	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			Y	-0-					-0-
07	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			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
02	4032	X	2032	-0-	-2000	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	2911	-0-	-1553	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	2847	-0-	-1473	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	2627	-0-	-1837	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	2925	-0-	-1395	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2217	-0-	-728	-0-	2217	2			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
02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			Y	-0-					-0-
03	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			Y	-0-					-0-
04	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			Y	-0-					-0-
05	10726	X	9129	-0-	-1597	-0-	9129	2			Y	-0-					-0-
06	10380	X	6873	-0-	-3507	-0-	6873	2			Y	-0-					-0-
07	10726	X	8203	-0-	-2523	-0-	8203	2			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
02	1512	N	1497	-0-	-15	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	2			Y	-0-					-0-
*06	1846	N	1788	-0-	-58	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	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
02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			Y	-0-					-0-
03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6158	-0-	-202	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-
05	8091	X	5577	-0-	-2514	-0-	5577	2			Y	-0-					-0-
06	7830	X	5388	-0-	-2442	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7168	-0-	-923	-0-	7168	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	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
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3919	-0-	-401	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4095	-0-	-369	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3980	-0-	-280	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3998	-0-	-404	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3361	-0-	-363	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3774	-0-	-318	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3510	-0-	-510	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3601	-0-	-553	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3155	-0-	-505	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3355	-0-	-427	-0-	3355	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
02	5376	X	3054	-0-	-2322	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	2633	-0-	-3319	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5223	-0-	-867	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
05	6293	X	4685	-0-	-1608	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4578	-0-	-402	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5031	-0-	-363	-0-	5031	2			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
02	2996	X	1033	-0-	-1963	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	1709	-0-	-1608	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2219	-0-	-991	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	469	-0-	-2848	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	1411	-0-	-809	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			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
02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	7750	-0-	-93	-0-	7750	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	5304	-0-	-1476	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
05	7843	X	5437	-0-	-2406	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
06	7590	X	5812	-0-	-1778	-0-	5812	2			Y	-0-					-0-
07	7843	X	6326	-0-	-1517	-0-	6326	2			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
02	3920	X	3574	-0-	-346	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	5068	X	1705	-0-	-3363	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	1095	-0-	-4516	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	86	-0-	-5344	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	26	-0-	-2702	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	1830	X	57	-0-	-1773	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	1512	-0-	-379	-0-	1512	2			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
02	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			Y	-0-					-0-
03	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			Y	-0-					-0-
04	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			Y	-0-					-0-
05	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			Y	-0-					-0-
06	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			Y	-0-					-0-
07	8773	X	7704	-0-	-1069	-0-	7704	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4653	-0-	-772	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	3108	-0-	-2412	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	3172	-0-	-2811	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	2871	-0-	-2919	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	3926	-0-	-2057	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3885	-0-	-405	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4029	-0-	-404	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 6900 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	562	-0-	-418	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	136	-0-	-484	-0-	136	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4466	-0-	-350	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4894	-0-	-438	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4860	-0-	-240	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4831	-0-	-191	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4562	-0-	-298	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4682	-0-	-340	-0-	4682	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6261	-0-	-683	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6260	-0-	-430	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6429	-0-	-577	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6152	-0-	-628	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6319	-0-	-687	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3499	-0-	-113	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3467	-0-	-283	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3349	-0-	-526	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6065	-0-	-135	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5670	-0-	-210	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5824	-0-	-407	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4929	-0-	-1101	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5865	-0-	-366	-0-	5865	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5843	-0-	-16	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5392	-0-	-368	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
05	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5747	-0-	-73	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5683	-0-	-331	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7525	-0-	-70	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7193	-0-	-127	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7338	-0-	-350	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7029	-0-	-411	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7276	-0-	-412	-0-	7276	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3752	-0-	-278	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
03	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-
04	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			Y	-0-					-0-
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			Y	-0-					-0-
06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6666	-0-	-495	-0-	6666	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			Y	-0-					-0-
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			Y	-0-					-0-
04	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			Y	-0-					-0-
05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			Y	-0-					-0-
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			Y	-0-					-0-
07	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	3763	-0-	-1389	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	3762	-0-	-1942	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	3685	-0-	-1685	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4911	-0-	-514	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			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
02	1036	N	941	-0-	-95	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6048	X	5982	-0-	-66	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6438	-0-	-258	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5778	-0-	-552	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6504	-0-	-130	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6320	-0-	-100	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6314	-0-	-320	-0-	6314	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 #: 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
02	1708	X	974	-0-	-734	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	255	-0-	-3615	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	776	-0-	-3223	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	54	-0-	-3816	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	312	-0-	-2943	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

02	6300	X	6013	-0-	-287	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6756	-0-	-126	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6676	-0-	-51	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6513	-0-	-27	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6593	-0-	-320	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

02	7308	X	7128	-0-	-180	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7683	-0-	-408	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
04	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7733	-0-	-172	-0-	7733	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5703	-0-	-507	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5063	-0-	-1354	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5703	-0-	-507	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5350	-0-	-1067	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

02	6076	X	5856	-0-	-220	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6542	-0-	-185	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6190	-0-	-230	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6489	-0-	-52	-0-	6489	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

02	5292	X	5025	-0-	-267	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5537	-0-	-322	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5317	-0-	-233	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5482	-0-	-253	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5323	-0-	-197	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5462	-0-	-87	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

02	3612	X	3553	-0-	-59	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3779	-0-	-31	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	3556	X	3331	-0-	-225	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3227	-0-	-433	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	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
02	3192	X	3079	-0-	-113	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3318	-0-	-162	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7756	X	7464	-0-	-292	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8198	-0-	-172	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7671	-0-	-369	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7841	-0-	-436	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7757	-0-	-253	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7780	-0-	-497	-0-	7780	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
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	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
02	2576	X	2119	-0-	-457	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2436	-0-	-144	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2401	-0-	-89	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	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
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2378	-0-	-381	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2468	-0-	-142	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	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
02	9632	X	9243	-0-	-389	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10137	-0-	-310	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9842	-0-	-238	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	10014	-0-	-371	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9459	-0-	-591	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9721	-0-	-509	-0-	9721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3804	-0-	-340	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3962	-0-	-285	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4134	-0-	-330	-0-	4134	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
02	6328	X	5815	-0-	-513	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6684	-0-	-322	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5794	-0-	-1136	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	3389	-0-	-3772	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	2758	-0-	-3722	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5412	-0-	-1284	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	6874	-0-	-798	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7176	-0-	-1318	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6981	-0-	-999	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7297	-0-	-887	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7102	-0-	-638	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7203	-0-	-423	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3035	-0-	-73	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3140	-0-	-130	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2937	-0-	-303	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3989	-0-	-43	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4054	-0-	-86	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4058	-0-	-344	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3993	-0-	-267	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	5091	-0-	-117	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5539	-0-	-227	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5300	-0-	-40	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5486	-0-	-156	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5307	-0-	-153	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5414	-0-	-228	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6132	X	5920	-0-	-212	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6533	-0-	-256	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6152	-0-	-448	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6099	-0-	-721	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5883	-0-	-507	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6137	-0-	-404	-0-	6137	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3768	-0-	-432	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3868	-0-	-392	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3676	-0-	-726	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	6690	-0-	-170	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6948	-0-	-647	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6851	-0-	-499	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6984	-0-	-456	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6562	-0-	-608	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6766	-0-	-643	-0-	6766	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	8151	-0-	-165	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	9059	-0-	-148	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8615	-0-	-295	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8913	-0-	-139	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8510	-0-	-250	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8773	-0-	-279	-0-	8773	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2011	-0-	-397	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	897	-0-	-1539	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	303	-0-	-2394	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	174	-0-	-1866	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	1798	X	147	-0-	-1651	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	341	-0-	-1399	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	7476	X	7174	-0-	-302	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7759	-0-	-518	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7269	-0-	-681	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7425	-0-	-666	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7176	-0-	-504	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6584	-0-	-1352	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

02	3920	X	3491	-0-	-429	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3771	-0-	-569	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3786	-0-	-399	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3683	-0-	-307	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

02	3080	X	2858	-0-	-222	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2906	-0-	-364	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2732	-0-	-647	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2670	-0-	-600	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2717	-0-	-445	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
03	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
04	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
05	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
06	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9646	-0-	-553	-0-	9646	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

02	3248	X	2113	-0-	-1135	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2534	-0-	-566	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	1960	-0-	-1970	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	1901	-0-	-2160	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	2875	-0-	-1055	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

02	2940	X	2175	-0-	-765	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2263	-0-	-992	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2206	-0-	-944	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

02	5796	X	4642	-0-	-1154	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	4420	-0-	-1997	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
04	6090	X	4362	-0-	-1728	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5504	-0-	-634	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			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 #: 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
02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			Y	-0-					-0-
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			Y	-0-					-0-
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			Y	-0-					-0-
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			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
02	5012	X	4507	-0-	-505	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5207	-0-	-13	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4705	-0-	-1295	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4689	-0-	-1511	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2822	-0-	-706	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3304	-0-	-476	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2861	-0-	-799	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	5173	-0-	-1519	-0-	5173	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	5993	-0-	-1416	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
04	7170	X	5726	-0-	-1444	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	5735	-0-	-1395	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	5625	-0-	-735	-0-	5625	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5460	-0-	-523	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4291	-0-	-1197	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	4488	-0-	-1588	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	4462	-0-	-1418	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	4419	-0-	-1471	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4417	-0-	-863	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4218	-0-	-525	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			Y	-0-					-0-
03	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			Y	-0-					-0-
04	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			Y	-0-					-0-
05	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			Y	-0-					-0-
06	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			Y	-0-					-0-
07	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 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
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8456	X	8185	-0-	-271	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8208	-0-	-1154	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7051	-0-	-2009	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8392	-0-	-660	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7565	-0-	-1195	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7865	-0-	-1187	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	4455	-0-	-2265	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5015	-0-	-2022	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	4197	-0-	-2613	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4423	-0-	-437	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4956	X	4792	-0-	-164	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5056	-0-	-254	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4795	-0-	-568	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4723	-0-	-467	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4808	-0-	-524	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2153	-0-	-1011	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1988	-0-	-1236	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2547	-0-	-3	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5136	-0-	-41	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2017	-0-	-233	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8204	X	5728	-0-	-2476	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
03	8587	X	6994	-0-	-1593	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
04	8070	X	6947	-0-	-1123	-0-	6947	2			Y	-0-					-0-
05	7843	X	7035	-0-	-808	-0-	7035	2			Y	-0-					-0-
06	7110	X	6622	-0-	-488	-0-	6622	2			Y	-0-					-0-
07	7192	X	6087	-0-	-1105	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	4224	-0-	-1572	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	4000	-0-	-2417	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
04	6330	X	3927	-0-	-2403	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	3931	-0-	-2610	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	3007	-0-	-3323	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	3192	-0-	-1489	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	3788	-0-	688	688	3788	2			N	-0-					-0-
06	688	N	-0-	-0-	-688	-0-					N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4136	-0-	-36	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4189	-0-	-221	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2668	-0-	-1772	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4128	-0-	-460	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3378	-0-	-458	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3160	-0-	-680	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9212	X	6388	-0-	-2824	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
03	9734	X	8592	-0-	-1142	-0-	8592	2			Y	-0-					-0-
04	9240	X	8641	-0-	-599	-0-	8641	2			Y	-0-					-0-
05	8773	X	8308	-0-	-465	-0-	8308	2			Y	-0-					-0-
06	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			Y	-0-					-0-
07	8928	X	8066	-0-	-862	-0-	8066	2			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9604	X	9176	-0-	-428	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9538	-0-	-661	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9747	-0-	-63	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	10023	-0-	-145	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5086	-0-	-514	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5992	-0-	-146	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5427	-0-	-363	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5790	-0-	-193	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	5235	-0-	-1289	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6158	-0-	-569	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6207	-0-	-183	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5864	-0-	-106	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6024	-0-	-393	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4879	-0-	-357	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5291	-0-	-413	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			Y	-0-					-0-
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	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
02	4032	X	2904	-0-	-1128	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4005	-0-	-459	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3862	-0-	-458	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3092	-0-	-1372	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3138	-0-	-822	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2770	-0-	-1229	-0-	2770	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
02	8400	X	7122	-0-	-1278	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			Y	-0-					-0-
04	8970	X	8683	-0-	-287	-0-	8683	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	8453	-0-	-816	-0-	8453	2			Y	-0-					-0-
06	8550	X	8230	-0-	-320	-0-	8230	2			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8748	-0-	-211	-0-	8748	2			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
02	10948	X	10296	-0-	-652	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11398	-0-	-568	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10884	-0-	-696	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10987	-0-	-762	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10569	-0-	-471	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10819	-0-	-589	-0-	10819	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
02	5796	X	5391	-0-	-405	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3246	-0-	-2737	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	2257	-0-	-3533	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	2542	-0-	-3441	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	2921	-0-	-2869	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	1574	-0-	-4409	-0-	1574	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 #: 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
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	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
02	2632	X	2540	-0-	-92	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2431	-0-	-483	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2151	-0-	-639	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2386	-0-	-466	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	1619	-0-	-841	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1829	-0-	-465	-0-	1829	2			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
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	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
02	3304	X	2125	-0-	-1179	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3098	-0-	-442	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2185	-0-	-1473	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3328	-0-	-212	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	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
02	2884	X	526	-0-	-2358	-0-	338	2	188	9	Y	171	155	1			21
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3138	2	32	9	Y	29					50
04	4050	X	2691	-0-	-1359	-0-	2667	2	24	9	Y	22					72
05	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	3930	2	40	9	Y	36	64	1			44
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4307	2	40	9	Y	36					80
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4724	2	75	9	Y	68	68	1			80

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
02	2212	X	2029	-0-	-183	-0-	2029	2			Y	-0-					4
03	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	2305	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2050	-0-	-182	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	2130	-0-	-90	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2406	2	9	9	Y	8					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5287	2	39	9	Y	35		60	1		5
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5934	2	13	9	Y	12					17
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5746	2	14	9	Y	13					30
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5797	2	19	9	Y	17					47
06	5610	X	5598	-0-	-12	-0-	5584	2	14	9	Y	13					60
07	5797	X	5687	-0-	-110	-0-	5674	2	13	9	Y	12					72

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
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6338	2	46	9	Y	42					46
03	6944	X	6793	-0-	-151	-0-	6773	2	20	9	Y	18		46	1		18
04	6960	X	6711	-0-	-249	-0-	6693	2	18	9	Y	16					34
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7312	2	4	9	Y	4					38
06	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7021	2	20	9	Y	18					56
07	7068	X	7040	-0-	-28	-0-	7031	2	9	9	Y	8					64

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
02	2884	X	1999	-0-	-885	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2462	-0-	-545	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2375	-0-	-175	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	747	-0-	-1702	-0-	747	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
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	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
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	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
02	2212	N	916	-0-	-1296	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	393	-0-	-1808	-0-	393	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
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	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 #: 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
02	2604	X	1687	-0-	-917	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1772	-0-	-1080	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1844	-0-	-376	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1657	-0-	-575	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	847	-0-	-1044	-0-	847	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
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4584	-0-	-126	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4829	-0-	-69	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5528	-0-	-296	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5507	-0-	-433	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5727	-0-	-411	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4831	-0-	-1439	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5683	-0-	-796	-0-	5683	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
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	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
02	2548	X	1983	-0-	-565	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	1831	-0-	-959	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	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
02	4508	X	4162	-0-	-346	-0-	4162	2			Y	-0-					5
03	4991	X	4378	-0-	-613	-0-	4378	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	4650	X	4351	-0-	-299	-0-	4328	2	23	9	Y	21					21
05	4712	X	4585	-0-	-127	-0-	4572	2	13	9	Y	12					33
06	4470	X	3957	-0-	-513	-0-	3943	2	14	9	Y	13					46
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4709	2	1	9	Y	1	35	1			14

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4966	-0-	-130	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5610	-0-	-32	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5207	-0-	-223	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5436	-0-	-175	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5250	-0-	-180	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5376	-0-	-235	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2278	2	2	9	Y	2					2
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	1	9	Y	1					3
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					3
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2791	2	4	9	Y	4					7
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2903	2	2	9	Y	2					9
07	2511	N	2020	-0-	-491	-0-	2014	2	6	9	Y	5	3	1			11

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
02	3472	X	2488	-0-	-984	-0-	2488	2			Y	-0-					5
03	3844	X	2952	-0-	-892	-0-	2952	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	3660	X	2462	-0-	-1198	-0-	2438	2	24	9	Y	22					22
05	3689	X	2433	-0-	-1256	-0-	2421	2	12	9	Y	11					33
06	2850	X	2107	-0-	-743	-0-	2107	2			Y	-0-					33
07	2945	X	835	-0-	-2110	-0-	832	2	3	9	Y	3	35	1			4

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
02	4144	X	3646	-0-	-498	-0-	3596	2	50	9	Y	45	10	1			45
03	4588	X	3866	-0-	-722	-0-	3852	2	14	9	Y	13					58
04	4140	X	3898	-0-	-242	-0-	3890	2	8	9	Y	7	65	1			-0-
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4395	2	21	9	Y	19					19
06	3900	X	3875	-0-	-25	-0-	3861	2	14	9	Y	13					32
07	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	3916	2	9	9	Y	8					40

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
02	3808	X	2047	-0-	-1761	-0-	2047	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	4216	X	2291	-0-	-1925	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	38	-0-	-3620	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

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
02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
04	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
06	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
07	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	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
02	8652	X	7798	-0-	-854	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8124	-0-	-1455	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8275	-0-	-335	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8327	-0-	-322	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7993	-0-	-377	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8058	-0-	-591	-0-	8058	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
02	3164	X	1611	-0-	-1553	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	1308	-0-	-1513	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
04	1830	X	1307	-0-	-523	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	727	-0-	-1164	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
06	1830	X	1363	-0-	-467	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	7532	X	6729	-0-	-803	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7030	-0-	-1154	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6752	-0-	-1168	-0-	6752	2			Y	-0-					-0-
05	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			Y	-0-					-0-
06	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			Y	-0-					-0-
07	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6225	-0-	-130	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5834	-0-	-316	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6090	-0-	-389	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
03	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
04	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
06	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

02	2912	X	2758	-0-	-154	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			Y	-0-					-0-
03	9083	X	8837	-0-	-246	-0-	8837	2			Y	-0-					-0-
04	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			Y	-0-					-0-
05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			Y	-0-					-0-
06	9180	X	8341	-0-	-839	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-
07	9486	X	8521	-0-	-965	-0-	8521	2			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

02	5068	X	2958	-0-	-2110	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3919	-0-	-1568	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4347	-0-	-963	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4534	-0-	-550	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

02	3360	X	2723	-0-	-637	-0-	2702	2	21	9	Y	19					19
03	3720	X	3184	-0-	-536	-0-	3182	2	2	9	Y	2	20	1			1
04	3270	X	2951	-0-	-319	-0-	2945	2	6	9	Y	5					6
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3169	2	10	9	Y	9					15
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3148	2	4	9	Y	4					19
07	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	2919	2	2	9	Y	2	8	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7784	X	7493	-0-	-291	-0-	7493	2			Y	-0-					-0-
03	8618	X	8615	-0-	-3	-0-	8615	2			Y	-0-					-0-
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			Y	-0-					-0-
05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			Y	-0-					-0-
06	8340	X	8007	-0-	-333	-0-	8007	2			Y	-0-					-0-
07	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3634	-0-	-1016	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3553	-0-	-677	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3297	-0-	-1353	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3320	-0-	-1180	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3491	-0-	-1159	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

02	2912	X	2653	-0-	-259	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3104	-0-	-120	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2608	-0-	-337	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2195	-0-	-805	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4676	X	3991	-0-	-685	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	2494	-0-	-2683	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3704	-0-	-1156	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4286	-0-	-705	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

02	7644	X	6516	-0-	-1128	-0-	6516	2			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6787	-0-	-250	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	6090	-0-	-389	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6225	-0-	-765	-0-	6225	2			Y	-0-					-0-
07	7223	X	6626	-0-	-597	-0-	6626	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

02	2212	X	375	-0-	-1837	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1608	-0-	-810	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1020	-0-	-1080	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	373	-0-	-1673	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1905	-0-	-45	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5428	-0-	-902	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4102	-0-	-2439	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1799	-0-	-1141	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	282	-0-	-2568	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	1969	-0-	-2455	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3886	-0-	-824	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3295	-0-	-1572	-0-	3295	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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
02	2044	N	1604	-0-	-440	-0-	1578	2	26	9	Y	24	20	1			7
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					7
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2201	-0-	2201	2201	2201	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		381	-0-	381	2582	381	2			Y	-0-					-0-

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
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3797	2	46	9	N	42					63
03	3999	X	3892	-0-	-107	-0-	3875	2	17	9	N	15	65	1			13
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3741	2	6	9	N	5					18
05	4247	X	3785	-0-	-462	-0-	3775	2	10	9	N	9					27
06	4110	X	3691	-0-	-419	-0-	3684	2	7	9	N	6					33
07	4247	X	3314	-0-	-933	-0-	3307	2	7	9	N	6					39

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
02	5460	X	4619	-0-	-841	-0-	4572	2	47	9	N	43					88
03	5735	X	5338	-0-	-397	-0-	5314	2	24	9	N	22					110
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-	102	1			8
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					8
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					8
07	5673	X	5658	-0-	-15	-0-	5658	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	6356	X	5931	-0-	-425	-0-	5895	2	36	9	N	33					41
03	6975	X	6656	-0-	-319	-0-	6638	2	18	9	N	16					57
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6678	2	9	9	N	8					65
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6958	2	13	9	N	12					77
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6714	2	12	9	N	11					88
07	6913	X	6680	-0-	-233	-0-	6671	2	9	9	N	8					96

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
02	2996	X	2358	-0-	-638	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2635	-0-	-455	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2488	-0-	-643	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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
02	3556	X	3397	-0-	-159	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3455	-0-	-175	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3711	-0-	-40	-0-	3711	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
02	7392	X	7156	-0-	-236	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8161	-0-	-23	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7594	-0-	-356	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7635	-0-	-580	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7231	-0-	-922	-0-	7231	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
02	3108	X	2489	-0-	-619	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2893	-0-	-17	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2745	-0-	-231	-0-	2745	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
02	4284	X	4210	-0-	-74	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4485	-0-	-105	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8064	X	7661	-0-	-403	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8493	-0-	-32	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7941	-0-	-369	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8396	-0-	-191	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	8071	-0-	-149	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8222	-0-	-272	-0-	8222	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
02	7028	X	5037	-0-	-1991	-0-	4948	2	89	9	Y	81	71	1			29
03	7347	X	6520	-0-	-827	-0-	6489	2	31	9	Y	28					57
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6980	2	32	9	Y	29	64	1			22
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7012	2	20	9	Y	18					40
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6712	2	26	9	Y	24					64
07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6955	2	32	9	Y	29					93

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
02	3780	X	3640	-0-	-140	-0-	3640	2			Y	-0-					1
03	4185	X	3387	-0-	-798	-0-	3387	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3974	2	24	9	Y	22					22
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4143	2	12	9	Y	11					33
06	3900	X	3861	-0-	-39	-0-	3852	2	9	9	Y	8					41
07	4123	X	3853	-0-	-270	-0-	3852	2	1	9	Y	1	35	1			10

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5358	-0-	-802	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5314	-0-	-1506	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5927	-0-	-553	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5546	-0-	-1088	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4930	-0-	-1220	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4946	-0-	-1192	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	5241	-0-	-191	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5788	-0-	-226	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5254	-0-	-476	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5330	-0-	-560	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4961	-0-	-649	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4928	-0-	-869	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6860	X	6474	-0-	-386	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7362	-0-	-233	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7111	-0-	-179	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7089	-0-	-444	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6991	-0-	-119	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6974	-0-	-373	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3024	X	2937	-0-	-87	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2980	-0-	-320	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

02	4340	X	3787	-0-	-553	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4186	-0-	-371	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4097	-0-	-212	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3803	-0-	-247	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

02	7420	X	6155	-0-	-1265	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7064	-0-	-748	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6499	-0-	-1061	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7408	-0-	-404	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
06	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

02	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8017	-0-	-260	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8244	-0-	-157	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6847	-0-	-1283	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7093	-0-	-1308	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

02	9548	X	9232	-0-	-316	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10261	-0-	-93	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9862	-0-	-338	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9871	-0-	-669	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9728	-0-	-202	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9706	-0-	-555	-0-	9706	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

02	4928	X	3417	-0-	-1511	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4541	-0-	-450	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4156	-0-	-464	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3346	-0-	-1428	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	1293	-0-	-3087	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2571	-0-	-1955	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4624	-0-	-388	-0-	4605	2	19	9	N	17					117
03	5022	X	4878	-0-	-144	-0-	4878	2			N	-0-					117
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5415	2	7	9	N	6					123
05	5146	X	5101	-0-	-45	-0-	5091	2	10	9	N	9	101	1			31
06	4980	X	4819	-0-	-161	-0-	4813	2	6	9	N	5					36
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5691	2	10	9	N	9					45

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
02	5880	X	5576	-0-	-304	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5804	-0-	-706	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5634	-0-	-606	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5821	-0-	-627	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5690	-0-	-490	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5381	-0-	-788	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	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
02	2828	X	2696	-0-	-132	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2817	-0-	-273	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2728	-0-	-242	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	2859	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
02	2968	X	2503	-0-	-465	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	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
02	2632	X	441	-0-	-2191	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	1361	-0-	-1553	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	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
02	2514	N	1699	-0-	-815	-0-	1699	2			Y	-0-					1
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					1
04	2730	X	2298	-0-	-432	-0-	2298	2			Y	-0-					1
05	2821	X	1884	-0-	-937	-0-	1884	2			Y	-0-					1
06	2730	X	2292	-0-	-438	-0-	2292	2			Y	-0-					1
07	2387	X	1885	-0-	-502	-0-	1885	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
04	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
05	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6691	-0-	-329	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6919	-0-	-335	-0-	6919	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
02	4060	X	3224	-0-	-836	-0-	3223	2	1	9	Y	1					36
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4674	2	7	9	Y	6					42
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					42
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4446	2	7	9	Y	6					48
06	4530	X	4403	-0-	-127	-0-	4402	2	1	9	Y	1					49
07	4712	X	4327	-0-	-385	-0-	4327	2			Y	-0-					49

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
02	7196	X	5133	-0-	-2063	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	3171	-0-	-4145	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
05	6510	X	215	-0-	-6295	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	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
02	3864	X	3644	-0-	-220	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3827	-0-	-451	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	4153	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
02	4312	X	4087	-0-	-225	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4660	-0-	-21	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4195	-0-	-305	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	4530	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
02	6020	X	5915	-0-	-105	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6612	-0-	-53	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6261	-0-	-639	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6298	-0-	-832	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6093	-0-	-807	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5992	-0-	-611	-0-	5992	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
02	7420	X	7241	-0-	-179	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7878	-0-	-337	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7059	-0-	-741	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
05	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7551	-0-	-219	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7251	-0-	-778	-0-	7251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

02	6468	X	5523	-0-	-945	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6628	-0-	-502	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
07	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

02	5600	X	4374	-0-	-1226	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5104	-0-	-910	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5449	-0-	-41	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5267	-0-	-127	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5404	-0-	-238	-0-	5404	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

02	8456	X	8083	-0-	-373	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8835	-0-	-372	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8173	-0-	-707	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8249	-0-	-834	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7849	-0-	-941	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	6240	-0-	-2719	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

02	5684	X	5419	-0-	-265	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6257	-0-	-36	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5904	-0-	-186	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5938	-0-	-169	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5782	-0-	-278	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5986	-0-	-276	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

02	8064	X	7288	-0-	-776	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8445	-0-	-483	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8402	-0-	-28	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8679	-0-	-1	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8585	-0-	-95	-0-	8585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4480	X	4096	-0-	-384	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4227	-0-	-363	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4519	-0-	-224	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4252	-0-	-128	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4111	-0-	-1181	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	4171	-0-	-1688	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	4068	-0-	-1602	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5350	-0-	-509	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8596	X	7756	-0-	-840	-0-	7756	2			Y	-0-					-0-
03	9517	X	8714	-0-	-803	-0-	8714	2			Y	-0-					-0-
04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			Y	-0-					-0-
05	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			Y	-0-					-0-
06	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			Y	-0-					-0-
07	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	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
02	5656	X	5538	-0-	-118	-0-	5484	2	54	9	Y	49					54
03	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6522	2	2	9	Y	2					56
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5835	2	17	9	Y	15					71
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6125	2	19	9	Y	17	56	1			32
06	6300	X	6068	-0-	-232	-0-	6058	2	10	9	Y	9					41
07	6510	X	5609	-0-	-901	-0-	5603	2	6	9	Y	5	37	1			9

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
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4164	-0-	-269	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4147	-0-	-353	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4291	-0-	-59	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4399	-0-	-65	-0-	4399	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
02	6440	X	5459	-0-	-981	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6706	-0-	-362	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6611	-0-	-199	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5671	-0-	-1366	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5081	-0-	-1399	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6049	-0-	-771	-0-	6049	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
02	2156	N	2112	-0-	-44	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2430	-0-	-236	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	4697	-0-	-63	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5092	-0-	-178	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4565	-0-	-445	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3326	-0-	-1882	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	913	-0-	-4127	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	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
02	6356	X	6281	-0-	-75	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6344	-0-	-693	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6088	-0-	-662	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6479	-0-	-465	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6176	-0-	-544	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6270	-0-	-674	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

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
02	8512	X	8412	-0-	-100	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9278	-0-	-53	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8855	-0-	-385	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8699	-0-	-849	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8700	-0-	-510	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8684	-0-	-616	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	2439	-0-	-1789	-0-	2408	2	31	9	Y	28					33
03	4619	X	4547	-0-	-72	-0-	4547	2			Y	-0-					33
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4450	2	9	9	Y	8					41
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4903	2	11	9	Y	10	39	1			12
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4788	2	9	9	Y	8					20
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5094	2	3	9	Y	3	18	1			5

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
03	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5814	-0-	-758	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5902	-0-	-458	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5615	-0-	-957	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1576	-0-	-873	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	1228	-0-	-1382	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1497	-0-	-704	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3751	-0-	-806	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3914	-0-	-436	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4085	-0-	-410	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3933	-0-	-387	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3838	-0-	-626	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6432	-0-	-618	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7194	-0-	-91	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6759	-0-	-291	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6409	-0-	-876	-0-	6409	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
02	6104	X	5914	-0-	-190	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
03	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6179	-0-	-331	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6292	-0-	-435	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5929	-0-	-461	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5678	-0-	-863	-0-	5678	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
02	6888	X	6885	-0-	-3	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7045	-0-	-457	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6638	-0-	-622	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6789	-0-	-837	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7226	-0-	-154	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7102	-0-	-524	-0-	7102	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3948	X	3613	-0-	-335	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3500	-0-	-747	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3199	-0-	-761	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3263	-0-	-736	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2847	-0-	-1023	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1556	-0-	-2443	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	5124	X	5042	-0-	-82	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5179	-0-	-463	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5259	-0-	-141	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	5482	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
02	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
05	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
06	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5539	-0-	-10	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5510	-0-	-101	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5295	-0-	-135	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5262	-0-	-349	-0-	5262	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
02	8428	X	7676	-0-	-752	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8985	-0-	-222	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8851	-0-	-59	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9009	-0-	-198	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8716	-0-	-74	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	9019	-0-	-126	-0-	9019	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	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
02	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
05	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
07	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	4562	-0-	-1486	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6147	-0-	-425	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5911	-0-	-389	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6240	-0-	-177	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5922	-0-	-18	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	6073	-0-	-65	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

02	5600	X	5441	-0-	-159	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5162	-0-	-838	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5821	-0-	-379	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4671	-0-	-1329	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4354	-0-	-1846	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

02	8876	X	8237	-0-	-639	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9152	-0-	-489	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8979	-0-	-111	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9170	-0-	-223	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8812	-0-	-278	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8108	2	211	9	N	192					210
03	8959	X	8497	-0-	-462	-0-	8480	2	17	9	N	15	195	1			30
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8526	2	12	9	N	11					41
05	9207	X	8604	-0-	-603	-0-	8592	2	12	9	N	11					52
06	8910	X	8377	-0-	-533	-0-	8368	2	9	9	N	8					60
07	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9341	2	8	9	N	7					67

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

02	8400	X	7981	-0-	-419	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8989	-0-	-311	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8609	-0-	-391	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8837	-0-	-370	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8518	-0-	-392	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7347	-0-	-1643	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

02	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8685	2	86	9	Y	78					144
03	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8937	2	20	9	Y	18					162
04	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8855	2	17	9	Y	15	158	1			19
05	9486	X	9071	-0-	-415	-0-	9047	2	24	9	Y	22					41
06	9180	X	8707	-0-	-473	-0-	8690	2	17	9	Y	15					56
07	9486	X	8808	-0-	-678	-0-	8796	2	12	9	Y	11					67

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

02	5376	X	5257	-0-	-119	-0-	5221	2	36	9	N	33					76
03	5766	X	5728	-0-	-38	-0-	5571	2	157	9	N	143	78	1			141
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5678	2	14	9	N	13					154
05	5828	X	5459	-0-	-369	-0-	5445	2	14	9	N	13	87	1			80
06	5640	X	5214	-0-	-426	-0-	5207	2	7	9	N	6					86
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5906	2	4	9	N	4					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7509	-0-	-117	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7400	-0-	-288	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6938	-0-	-502	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6983	-0-	-705	-0-	6983	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	7544	-0-	-492	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8489	-0-	-253	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8252	-0-	-148	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8480	-0-	-200	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	8050	-0-	-170	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7995	-0-	-530	-0-	7995	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	493	2	2	9	Y	2					8
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1					4
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2287	2	9	9	Y	8	3	1			9

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
02	4760	X	4315	-0-	-445	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4482	-0-	-478	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4318	-0-	-482	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4173	-0-	-694	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4056	-0-	-564	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3648	-0-	-1126	-0-	3648	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
02	5152	X	5028	-0-	-124	-0-	4984	2	44	9	Y	40					53
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6262	2	17	9	Y	15					68
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5512	2	21	9	Y	19					87
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5824	2	31	9	Y	28	81	1			34
06	5790	X	5588	-0-	-202	-0-	5567	2	21	9	Y	19					53
07	5983	X	5766	-0-	-217	-0-	5741	2	25	9	Y	23	48	1			28

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
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7114	-0-	-450	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7091	-0-	-1031	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6975	-0-	-885	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6828	-0-	-1294	-0-	6828	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
02	1792	N	1364	-0-	-428	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1169	-0-	-631	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	533	-0-	-1327	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2866	-0-	-513	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

02	6188	X	5748	-0-	-440	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5966	-0-	-885	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6140	-0-	-310	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6506	-0-	-159	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5967	-0-	-183	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5161	-0-	-1194	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10727	2	55	9	N	50					60
03	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10387	2	18	9	N	16					76
04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10233	2	13	9	N	12					88
05	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9897	2	17	9	N	15					103
06	9420	X	8626	-0-	-794	-0-	8609	2	17	9	N	15					118
07	9734	X	8719	-0-	-1015	-0-	8706	2	13	9	N	12					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4844	X	4426	-0-	-418	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5029	-0-	-334	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5036	-0-	-154	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4752	-0-	-239	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4855	-0-	-5	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4507	-0-	-701	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9100	X	8346	-0-	-754	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8872	-0-	-1079	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8618	-0-	-742	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8964	-0-	-584	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8835	-0-	-225	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	9105	-0-	-133	-0-	9105	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	4817	-0-	-3639	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
03	8897	X	7757	-0-	-1140	-0-	7757	2			Y	-0-					-0-
04	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6329	-0-	-708	-0-	6329	2			Y	-0-					-0-
06	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			Y	-0-					-0-
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	5120	-0-	-4	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5396	-0-	-277	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4807	-0-	-683	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5472	-0-	-201	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5242	-0-	-248	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5397	-0-	-276	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6147	-0-	-53	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4616	-0-	-4	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4776	-0-	-153	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5091	-0-	-24	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4626	-0-	-324	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	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
02	3556	X	2957	-0-	-599	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3822	-0-	-84	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3815	-0-	-463	-0-	3815	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
02	5180	X	4601	-0-	-579	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5173	-0-	-469	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5246	-0-	-1174	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5228	-0-	-1406	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4855	-0-	-1565	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4905	-0-	-520	-0-	4905	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
02	3080	X	3058	-0-	-22	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3452	-0-	-51	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3170	-0-	-220	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	3194	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
02	2240	N	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-					58
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2095	2	63	9	Y	57					115
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2016	2	23	9	Y	21	123	1			13
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2384	2	20	9	Y	18					31
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	8					39
07	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	4					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4255	-0-	-605	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4445	-0-	-1662	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4901	-0-	-1009	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4433	-0-	-1674	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3643	2	77	9	N	70					135
03	3658	X	3595	-0-	-63	-0-	3583	2	12	9	N	11	136	1			10
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3563	2	4	9	N	4					14
05	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	3582	2	10	9	N	9					23
06	3810	X	2968	-0-	-842	-0-	2965	2	3	9	N	3					26
07	3937	X	3104	-0-	-833	-0-	3102	2	2	9	N	2					28

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

02	3080	X	3011	-0-	-69	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3199	2	30	9	N	27					52
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3360	2	10	9	N	9					61
04	3240	X	3177	-0-	-63	-0-	3166	2	11	9	N	10					71
05	3565	X	3038	-0-	-527	-0-	3028	2	10	9	N	9					80
06	3450	X	3190	-0-	-260	-0-	3181	2	9	9	N	8					88
07	3565	X	3229	-0-	-336	-0-	3219	2	10	9	N	9					97

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

02	8232	X	7960	-0-	-272	-0-	7931	2	29	9	N	26					36
*03	9114	X	8879	-0-	-235	-0-	8790	2	89	9	N	81	88	1			29
*04	8820	X	8580	-0-	-240	-0-	8567	2	13	9	N	12					41
*05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8921	2	11	9	N	10					51
*06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8680	2	8	9	N	7					58
07	8959	X	8629	-0-	-330	-0-	8622	2	7	9	N	6					64

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

02	6300	X	5492	-0-	-808	-0-	5406	2	86	9	N	78					94
03	6789	X	6377	-0-	-412	-0-	6203	2	174	9	N	158	189	1			63
04	6210	X	6105	-0-	-105	-0-	6052	2	53	9	N	48					111
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6190	2	65	9	N	59					170
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6169	2	61	9	N	55					225
07	6386	X	6355	-0-	-31	-0-	6293	2	62	9	N	56	184	1			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	6	-0-	-3564	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	34	-0-	-3841	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	22	-0-	-3728	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3436	-0-	-439	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1769	-0-	-463	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2163	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
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5653	-0-	-113	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4903	-0-	-1297	-0-	4903	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
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3948	2	2	9	Y	2	26	1			3
03	4340	X	4310	-0-	-30	-0-	4309	2	1	9	Y	1					4
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4239	2	1	9	Y	1					5
05	4371	X	4341	-0-	-30	-0-	4341	2			Y	-0-					5
06	4200	X	4156	-0-	-44	-0-	4156	2			Y	-0-					5
07	4340	X	4336	-0-	-4	-0-	4325	2	11	9	Y	10	5	1			10

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
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4162	-0-	-248	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	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
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3743	-0-	-307	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4252	-0-	-305	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4069	-0-	-341	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3928	-0-	-629	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	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
02	3780	X	2190	-0-	-1590	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3866	-0-	-1032	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	8522	-0-	-410	-0-	8369	2	153	9	N	139					170
03	9672	X	9484	-0-	-188	-0-	9449	2	35	9	N	32	111	1			91
04	9480	X	8937	-0-	-543	-0-	8905	2	32	9	N	29					120
05	9796	X	8966	-0-	-830	-0-	8943	2	23	9	N	21					141
06	9240	X	9110	-0-	-130	-0-	9091	2	19	9	N	17					158
07	9486	X	9347	-0-	-139	-0-	9323	2	24	9	N	22					180

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
02	6300	X	6146	-0-	-154	-0-	6051	2	95	9	N	86					114
03	6882	X	6779	-0-	-103	-0-	6765	2	14	9	N	13	88	1			39
04	6630	X	6475	-0-	-155	-0-	6465	2	10	9	N	9					48
05	6851	X	6462	-0-	-389	-0-	6453	2	9	9	N	8					56
06	6630	X	6094	-0-	-536	-0-	6085	2	9	9	N	8					64
07	6820	X	6088	-0-	-732	-0-	6082	2	6	9	N	5					69

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
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4986	2	97	9	Y	88	46	1			60
03	5115	X	4302	-0-	-813	-0-	4300	2	2	9	Y	2	52	1			10
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5599	2	21	9	Y	19					29
05	5487	X	5384	-0-	-103	-0-	5367	2	17	9	Y	15					44
06	5460	X	5041	-0-	-419	-0-	5021	2	20	9	Y	18					62
07	5704	X	5313	-0-	-391	-0-	5305	2	8	9	Y	7					69

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
02	10780	X	10400	-0-	-380	-0-	10302	2	98	9	Y	89	54	1			56
03	11811	X	11707	-0-	-104	-0-	11695	2	12	9	Y	11	57	1			10
04	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11622	2	20	9	Y	18					28
05	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11667	2	20	9	Y	18					46
06	11340	X	11236	-0-	-104	-0-	11216	2	20	9	Y	18					64
07	11811	X	11397	-0-	-414	-0-	11387	2	10	9	Y	9					73

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
02	18872	X	17753	-0-	-1119	-0-	17753	2			N	-0-					16
03	20801	X	19664	-0-	-1137	-0-	19664	2			N	-0-					16
04	19830	X	18850	-0-	-980	-0-	18850	2			N	-0-					16
05	20026	X	19371	-0-	-655	-0-	19371	2			N	-0-					16
06	19260	X	18784	-0-	-476	-0-	18784	2			N	-0-					16
07	19654	X	19457	-0-	-197	-0-	19457	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	6188	X	4500	-0-	-1688	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	3081	-0-	-3150	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5499	-0-	-351	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4584	-0-	-246	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4795	-0-	-878	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6216	X	6163	-0-	-53	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6755	-0-	-127	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6288	-0-	-402	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6311	-0-	-602	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6182	-0-	-508	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6283	-0-	-537	-0-	6283	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
02	4984	X	4393	-0-	-591	-0-	4282	2	111	9	Y	101	66	1			45
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5505	2	6	9	Y	5	45	1			5
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5124	2	11	9	Y	10					15
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5318	2	11	9	Y	10					25
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5031	2	9	9	Y	8					33
07	5177	X	5086	-0-	-91	-0-	5083	2	3	9	Y	3					36

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
02	4004	X	3868	-0-	-136	-0-	3785	2	83	9	N	75					109
03	4247	X	4121	-0-	-126	-0-	4115	2	6	9	N	5	69	1			45
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4031	2	22	9	N	20					65
05	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	4076	2	13	9	N	12					77
06	4140	X	3984	-0-	-156	-0-	3975	2	9	9	N	8					85
07	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	4203	2	12	9	N	11					96

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
02	6132	X	5739	-0-	-393	-0-	5643	2	96	9	N	87					128
03	6510	X	6204	-0-	-306	-0-	6201	2	3	9	N	3	93	1			38
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6093	2	12	9	N	11					49
05	6355	X	6249	-0-	-106	-0-	6235	2	14	9	N	13					62
06	6150	X	6045	-0-	-105	-0-	6035	2	10	9	N	9					71
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6639	2	10	9	N	9					80

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5217	-0-	-439	-0-	5175	2	42	9	Y	38					60
03	6262	X	5728	-0-	-534	-0-	5726	2	2	9	Y	2	59	1			3
04	6060	X	5677	-0-	-383	-0-	5675	2	2	9	Y	2					5
05	6045	X	5743	-0-	-302	-0-	5743	2			Y	-0-					5
06	T. A.		5554	-0-	5554	5554	5554	2			Y	-0-					5
07	T. A.		6098	-0-	6098	11652	6098	2			Y	-0-					5

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9352	X	8880	-0-	-472	-0-	8868	2	12	9	Y	11					31
03	10354	X	9439	-0-	-915	-0-	9433	2	6	9	Y	5	32	1			4
04	9930	X	9427	-0-	-503	-0-	9427	2			Y	-0-					4
05	9858	X	9763	-0-	-95	-0-	9762	2	1	9	Y	1					5
06	T. A.		9592	-0-	9592	9592	9590	2	2	9	Y	2					7
07	T. A.		9783	-0-	9783	19375	9782	2	1	9	Y	1					8

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	6789	-0-	-771	-0-	6777	2	12	9	Y	11					31
03	8370	X	7074	-0-	-1296	-0-	7071	2	3	9	Y	3	32	1			2
04	7950	X	7413	-0-	-537	-0-	7410	2	3	9	Y	3					5
05	7998	X	7838	-0-	-160	-0-	7838	2			Y	-0-					5
06	T. A.		7552	-0-	7552	7552	7549	2	3	9	Y	3					8
07	T. A.		7833	-0-	7833	15385	7832	2	1	9	Y	1					9

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9688	X	9318	-0-	-370	-0-	9263	2	55	9	N	50					141
03	10726	X	10020	-0-	-706	-0-	10013	2	7	9	N	6	138	1			9
04	10110	X	10041	-0-	-69	-0-	10039	2	2	9	N	2					11
05	10323	X	9988	-0-	-335	-0-	9986	2	2	9	N	2					13
06	9990	X	9833	-0-	-157	-0-	9829	2	4	9	N	4					17
07	10385	X	10074	-0-	-311	-0-	10071	2	3	9	N	3					20

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5930	2	18	9	Y	16					29
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6263	2	20	9	Y	18					47
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6131	2	4	9	Y	4	49	1			2
05	6572	X	6181	-0-	-391	-0-	6181	2			Y	-0-					2
06	6150	X	5991	-0-	-159	-0-	5990	2	1	9	Y	1					3
07	6355	X	5730	-0-	-625	-0-	5728	2	2	9	Y	2					5

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4396	X	4266	-0-	-130	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4626	-0-	-84	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4629	-0-	-238	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6727	2	193	9	N	175	175	1			28
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7420	2	35	9	N	32					60
04	7230	X	7170	-0-	-60	-0-	7145	2	25	9	N	23					83
05	7657	X	7249	-0-	-408	-0-	7230	2	19	9	N	17					100
06	7410	X	6988	-0-	-422	-0-	6988	2			N	-0-					100
07	7657	X	7074	-0-	-583	-0-	7073	2	1	9	N	1	88	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4775	2	30	9	N	27					66
03	5239	X	5198	-0-	-41	-0-	5194	2	4	9	N	4					70
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5044	2	2	9	N	2					72
05	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	5226	2	2	9	N	2					74
06	5160	X	4959	-0-	-201	-0-	4924	2	35	9	N	32					106
07	5332	X	5009	-0-	-323	-0-	5009	2			N	-0-					106

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
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4580	2	110	9	N	100					113
03	5053	X	4871	-0-	-182	-0-	4858	2	13	9	N	12					125
04	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	4766	2	13	9	N	12	97	1			40
05	5208	X	4883	-0-	-325	-0-	4870	2	13	9	N	12					52
06	5040	X	4604	-0-	-436	-0-	4602	2	2	9	N	2					54
07	5208	X	4794	-0-	-414	-0-	4784	2	10	9	N	9					63

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
02	4564	X	4501	-0-	-63	-0-	4443	2	58	9	N	53					82
03	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	4799	2	2	9	N	2					84
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4624	2	3	9	N	3					87
05	4991	X	4791	-0-	-200	-0-	4791	2			N	-0-					87
06	4830	X	4667	-0-	-163	-0-	4666	2	1	9	N	1					88
07	4991	X	4792	-0-	-199	-0-	4790	2	2	9	N	2					90

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
02	9940	X	9849	-0-	-91	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10192	-0-	-782	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
04	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10705	-0-	-207	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10190	-0-	-370	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10840	-0-	-134	-0-	10840	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
02	6496	X	6275	-0-	-221	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6988	-0-	-204	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6718	-0-	-272	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6880	-0-	-343	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6451	-0-	-299	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6591	-0-	-384	-0-	6591	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
02	6580	X	6471	-0-	-109	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7065	-0-	-220	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6729	-0-	-291	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7058	-0-	-196	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6633	-0-	-297	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6499	-0-	-662	-0-	6499	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
02	4760	X	4327	-0-	-433	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5047	-0-	-223	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4705	-0-	-425	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4884	-0-	-417	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4724	-0-	-286	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4653	-0-	-400	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	4900	X	4803	-0-	-97	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5234	-0-	-191	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5241	-0-	-159	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4937	-0-	-643	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3115	-0-	-2195	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4883	-0-	-542	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

02	10696	X	10433	-0-	-263	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	11177	-0-	-283	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11638	-0-	-204	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
06	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11506	-0-	-305	-0-	11506	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

02	7196	X	6332	-0-	-864	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7211	-0-	-756	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6812	-0-	-658	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6095	-0-	-1624	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5279	-0-	-1711	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6119	-0-	-1104	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

02	4900	X	2679	-0-	-2221	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3578	-0-	-669	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1868	-0-	-1612	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

02	13664	X	13473	-0-	-191	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
03	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
04	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14459	-0-	-669	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	6275	-0-	-8365	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
07	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15461	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

02	1792	N	1666	-0-	-126	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1681	-0-	-299	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

02	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	8716	-0-	-646	-0-	8716	2			Y	-0-					-0-
04	8970	X	8814	-0-	-156	-0-	8814	2			Y	-0-					-0-
05	9610	X	9037	-0-	-573	-0-	9037	2			Y	-0-					-0-
06	9090	X	8995	-0-	-95	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-
07	9393	X	9091	-0-	-302	-0-	9091	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5427	-0-	-257	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5721	-0-	-572	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5572	-0-	-248	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5526	-0-	-612	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5735	-0-	-85	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5839	-0-	-175	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	X	12	-0-	-520	-0-	12	1			Y	-0-					15
03	992	X	743	-0-	-249	-0-	743	3			Y	-0-					15
04	960	X	163	-0-	-797	-0-	163	3			Y	-0-					15
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. 297783

LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	25579	X	25579	-0-	-0-	-0-	25579	2			N	-0-					-0-
03	27464	X	27464	-0-	-0-	-0-	27464	2			N	-0-					-0-
04	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	27958	2			N	-0-					-0-
05	32497	X	32497	-0-	-0-	-0-	32497	2			N	-0-					-0-
06	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
07	27651	X	27651	-0-	-0-	-0-	27651	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

02	5096	X	4461	-0-	-635	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5011	-0-	-879	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5270	-0-	-430	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3749	-0-	-1111	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4668	-0-	-788	-0-	4668	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 #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12404	X	10413	-0-	-1991	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	12872	-0-	-1543	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12872	-0-	-1078	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13208	-0-	-1207	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
06	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11874	-0-	-1425	-0-	11874	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
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
03	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
04	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
05	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
06	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	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
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			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
02	20020	X	19224	-0-	-796	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	20309	-0-	-1670	-0-	20309	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	19391	-0-	-1609	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	9437	-0-	-11860	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
06	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	2			N	-0-					-0-
07	25649	X	25649	-0-	-0-	-0-	25649	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
05	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
06	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
07	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	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 #: 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
02	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	23520	2			N	-0-					-0-
03	26895	X	26895	-0-	-0-	-0-	26895	2			N	-0-					-0-
04	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
05	25768	X	25768	-0-	-0-	-0-	25768	2			N	-0-					-0-
06	25472	X	25472	-0-	-0-	-0-	25472	2			N	-0-					-0-
07	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	25857	2			N	-0-					-0-
03	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	22488	2			N	-0-					-0-
04	24041	X	24041	-0-	-0-	-0-	24041	2			N	-0-					-0-
05	27739	X	27739	-0-	-0-	-0-	27739	2			N	-0-					-0-
06	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	22961	2			N	-0-					-0-
07	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	28417	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
02	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	25375	2			N	-0-					-0-
03	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	21791	2			N	-0-					-0-
04	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	26292	2			N	-0-					-0-
05	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
06	28253	X	28253	-0-	-0-	-0-	28253	2			N	-0-					-0-
07	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	27297	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
02	42627	X	42627	-0-	-0-	-0-	42627	2			N	-0-					-0-
03	46650	X	46650	-0-	-0-	-0-	46650	2			N	-0-					-0-
04	44668	X	44668	-0-	-0-	-0-	44668	2			N	-0-					-0-
05	45575	X	45575	-0-	-0-	-0-	45575	2			N	-0-					-0-
06	43810	X	43810	-0-	-0-	-0-	43810	2			N	-0-					-0-
07	45183	X	45183	-0-	-0-	-0-	45183	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
03	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
04	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
05	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
06	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
07	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	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 #: 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
02	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
03	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
05	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
06	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
07	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15064	X	15043	-0-	-21	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15979	-0-	-699	-0-	15979	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	14371	-0-	-1769	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	14525	-0-	-2122	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
06	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
07	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	20084	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
02	252	N	148	-0-	-104	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	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
02	12684	X	10157	-0-	-2527	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
03	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
04	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12790	-0-	-1284	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11872	-0-	-1778	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13766	-0-	-339	-0-	13766	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
02	2436	X	782	-0-	-1654	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	898	-0-	-1799	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1071	-0-	-639	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	438	-0-	-678	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	990	X	243	-0-	-747	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	3	-0-	-1113	-0-	3	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

02	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
03	26112	X	26112	-0-	-0-	-0-	26112	2			N	-0-					-0-
04	24388	X	24388	-0-	-0-	-0-	24388	2			N	-0-					-0-
05	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
06	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	22297	2			N	-0-					-0-
07	23813	X	23813	-0-	-0-	-0-	23813	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

02	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
03	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	23013	2			N	-0-					-0-
04	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	26961	2			N	-0-					-0-
05	25659	X	25659	-0-	-0-	-0-	25659	2			N	-0-					-0-
06	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
07	22846	X	22846	-0-	-0-	-0-	22846	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

02	23044	X	22640	-0-	-404	-0-	22640	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	24456	-0-	-1057	-0-	24456	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	22632	-0-	-2298	-0-	22632	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	23116	-0-	-2645	-0-	23116	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	21500	-0-	-3430	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	21029	-0-	-4050	-0-	21029	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

02	23235	X	23235	-0-	-0-	-0-	23235	2			N	-0-					-0-
03	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	22832	2			N	-0-					-0-
04	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	23098	2			N	-0-					-0-
05	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	23088	2			N	-0-					-0-
06	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	2			N	-0-					-0-
07	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	21517	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

02	21028	X	7620	-0-	-13408	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	20226	-0-	-3055	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	20597	-0-	-763	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	20942	-0-	-1130	-0-	20942	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	19057	-0-	-2303	-0-	19057	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	11134	-0-	-10163	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

02	25736	X	25736	-0-	-0-	-0-	25736	2			N	-0-					-0-
03	26648	X	26648	-0-	-0-	-0-	26648	2			N	-0-					-0-
04	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	24524	2			N	-0-					-0-
05	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
06	22319	X	22319	-0-	-0-	-0-	22319	2			N	-0-					-0-
07	23464	X	23464	-0-	-0-	-0-	23464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
02	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
03	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	26354	2			N	-0-					-0-
04	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	22132	2			N	-0-					-0-
05	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
06	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	15508	2			N	-0-					-0-
07	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12852	X	10661	-0-	-2191	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13216	-0-	-765	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11652	-0-	-1878	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12364	-0-	-1617	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11278	-0-	-1502	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11915	-0-	-1291	-0-	11915	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13608	X	12791	-0-	-817	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13062	-0-	-2469	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13555	-0-	-1475	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	11367	-0-	-4164	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12090	-0-	-2760	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	10798	-0-	-3369	-0-	10798	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 13H RRCID -> 292669 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9630 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37988	X	37988	-0-	-0-	-0-	37988	2			N	-0-					-0-
03	44144	X	40712	-0-	-3432	-0-	40712	2			N	-0-					-0-
04	42720	X	39365	-0-	-3355	-0-	39365	2			N	-0-					-0-
05	44144	X	40734	-0-	-3410	-0-	40734	2			N	-0-					-0-
06	41220	X	38513	-0-	-2707	-0-	38513	2			N	-0-					-0-
07	42067	X	37982	-0-	-4085	-0-	37982	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 14H RRCID -> 292746 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9342 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48720	X	36568	-0-	-12152	-0-	36568	2			N	-0-					-0-
03	48856	X	39774	-0-	-9082	-0-	39774	2			N	-0-					-0-
04	43860	X	37689	-0-	-6171	-0-	37689	2			N	-0-					-0-
05	45322	X	38058	-0-	-7264	-0-	38058	2			N	-0-					-0-
06	40260	X	36374	-0-	-3886	-0-	36374	2			N	-0-					-0-
07	40486	X	36923	-0-	-3563	-0-	36923	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 11H RRCID -> 292757 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9630 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43872	X	43872	-0-	-0-	-0-	43872	2			N	-0-					-0-
03	49786	X	47529	-0-	-2257	-0-	47529	2			N	-0-					-0-
04	48180	X	44847	-0-	-3333	-0-	44847	2			N	-0-					-0-
05	49786	X	44760	-0-	-5026	-0-	44760	2			N	-0-					-0-
06	47040	X	42364	-0-	-4676	-0-	42364	2			N	-0-					-0-
07	48577	X	42658	-0-	-5919	-0-	42658	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 12H RRCID -> 293069 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9398 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38123	X	38123	-0-	-0-	-0-	38123	2			N	-0-					-0-
03	42749	X	40937	-0-	-1812	-0-	40937	2			N	-0-					-0-
04	41370	X	37760	-0-	-3610	-0-	37760	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	37496	-0-	-5253	-0-	37496	2			N	-0-					-0-
06	41130	X	35741	-0-	-5389	-0-	35741	2			N	-0-					-0-
07	42222	X	36340	-0-	-5882	-0-	36340	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 #: 16H RRCID -> 293479 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39434	X	39434	-0-	-0-	-0-	39434	2			N	-0-					-0-
03	42024	X	42024	-0-	-0-	-0-	42024	2			N	-0-					-0-
04	43050	X	39280	-0-	-3770	-0-	39280	2			N	-0-					-0-
05	44485	X	39650	-0-	-4835	-0-	39650	2			N	-0-					-0-
06	43050	X	36449	-0-	-6601	-0-	36449	2			N	-0-					-0-
07	43648	X	38253	-0-	-5395	-0-	38253	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 18H RRCID -> 293531 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9728 - 16930

02	31444	X	26282	-0-	-5162	-0-	26282	2			N	-0-					-0-
03	34813	X	31153	-0-	-3660	-0-	31153	2			N	-0-					-0-
04	33690	X	27627	-0-	-6063	-0-	27627	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	24636	-0-	-4473	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
06	30150	X	27408	-0-	-2742	-0-	27408	2			N	-0-					-0-
07	31155	X	26926	-0-	-4229	-0-	26926	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 1H RRCID -> 293550 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9500 - 14148

02	55561	X	55561	-0-	-0-	-0-	55561	2			N	-0-					-0-
03	61599	X	61599	-0-	-0-	-0-	61599	2			N	-0-					-0-
04	57895	X	57895	-0-	-0-	-0-	57895	2			N	-0-					-0-
05	60798	X	60798	-0-	-0-	-0-	60798	2			N	-0-					-0-
06	58655	X	58655	-0-	-0-	-0-	58655	2			N	-0-					-0-
07	58994	X	58994	-0-	-0-	-0-	58994	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA COBRA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293559 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9400 - 14106

02	39992	X	39992	-0-	-0-	-0-	39992	2			N	-0-					-0-
03	51985	X	51985	-0-	-0-	-0-	51985	2			N	-0-					-0-
04	51307	X	51307	-0-	-0-	-0-	51307	2			N	-0-					-0-
05	52578	X	52578	-0-	-0-	-0-	52578	2			N	-0-					-0-
06	48530	X	48530	-0-	-0-	-0-	48530	2			N	-0-					-0-
07	49129	X	49129	-0-	-0-	-0-	49129	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 17H RRCID -> 293667 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16920

02	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	19687	2			N	-0-					-0-
03	32273	X	32273	-0-	-0-	-0-	32273	2			N	-0-					-0-
04	36010	X	36010	-0-	-0-	-0-	36010	2			N	-0-					-0-
05	35610	X	35610	-0-	-0-	-0-	35610	2			N	-0-					-0-
06	32009	X	32009	-0-	-0-	-0-	32009	2			N	-0-					-0-
07	33713	X	33713	-0-	-0-	-0-	33713	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 19H RRCID -> 293746 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9748 - 17200

02	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	27284	2			N	-0-					-0-
03	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	33293	2			N	-0-					-0-
04	34248	X	34248	-0-	-0-	-0-	34248	2			N	-0-					-0-
05	34047	X	34047	-0-	-0-	-0-	34047	2			N	-0-					-0-
06	32517	X	32517	-0-	-0-	-0-	32517	2			N	-0-					-0-
07	34707	X	34707	-0-	-0-	-0-	34707	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293802 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9747 - 18040

02	55896	X	55896	-0-	-0-	-0-	55896	2			N	-0-					-0-
03	57217	X	57217	-0-	-0-	-0-	57217	2			N	-0-					-0-
04	54465	X	54465	-0-	-0-	-0-	54465	2			N	-0-					-0-
05	55840	X	55840	-0-	-0-	-0-	55840	2			N	-0-					-0-
06	49714	X	49714	-0-	-0-	-0-	49714	2			N	-0-					-0-
07	48639	X	48639	-0-	-0-	-0-	48639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

COBRA APPALOOSA PALOMINO UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293806 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9550 - 17680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
03	48682	X	48682	-0-	-0-	-0-	48682	2			N	-0-					-0-
04	38294	X	38294	-0-	-0-	-0-	38294	2			N	-0-					-0-
05	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	30065	2			N	-0-					-0-
06	27288	X	27288	-0-	-0-	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
07	27774	X	27774	-0-	-0-	-0-	27774	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 294537 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9804 - 15975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75516	X	47201	-0-	-28315	-0-	47201	2			N	-0-					-0-
03	79763	X	46580	-0-	-33183	-0-	46580	2			N	-0-					-0-
04	73410	X	47715	-0-	-25695	-0-	47715	2			N	-0-					-0-
05	67270	X	35512	-0-	-31758	-0-	35512	2			N	-0-					-0-
06	56310	X	53897	-0-	-2413	-0-	53897	2			N	-0-					-0-
07	52266	X	51435	-0-	-831	-0-	51435	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 294538 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 9456 - 15350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60368	X	41859	-0-	-18509	-0-	41859	2			N	-0-					-0-
03	55738	X	41458	-0-	-14280	-0-	41458	2			N	-0-					-0-
04	52740	X	34908	-0-	-17832	-0-	34908	2			N	-0-					-0-
05	53568	X	24145	-0-	-29423	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
06	47310	X	28745	-0-	-18565	-0-	28745	2			N	-0-					-0-
07	46345	X	45238	-0-	-1107	-0-	45238	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 22H RRCID -> 294539 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9586 - 15540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37800	X	33023	-0-	-4777	-0-	33023	2			N	-0-					-0-
03	44512	X	44512	-0-	-0-	-0-	44512	2			N	-0-					-0-
04	42706	X	42706	-0-	-0-	-0-	42706	2			N	-0-					-0-
05	41234	X	41234	-0-	-0-	-0-	41234	2			N	-0-					-0-
06	40500	X	37850	-0-	-2650	-0-	37850	2			N	-0-					-0-
07	41850	X	34803	-0-	-7047	-0-	34803	2			N	-0-					-0-

DLS-QUARTER HORSE C WELL #: 12H RRCID -> 294606 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9656 - 15610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89600	X	58147	-0-	-31453	-0-	58147	2			N	-0-					-0-
03	85002	X	61690	-0-	-23312	-0-	61690	2			N	-0-					-0-
04	76890	X	56231	-0-	-20659	-0-	56231	2			N	-0-					-0-
05	79453	X	61669	-0-	-17784	-0-	61669	2			N	-0-					-0-
06	67740	X	57664	-0-	-10076	-0-	57664	2			N	-0-					-0-
07	64387	X	41652	-0-	-22735	-0-	41652	2			N	-0-					-0-

DLS-QUARTER HORSE D WELL #: 13H RRCID -> 294609 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9516 - 15450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89600	X	54855	-0-	-34745	-0-	54855	2			N	-0-					-0-
03	99200	X	71869	-0-	-27331	-0-	71869	2			N	-0-					-0-
04	96000	X	78006	-0-	-17994	-0-	78006	2			N	-0-					-0-
05	80476	X	72589	-0-	-7887	-0-	72589	2			N	-0-					-0-
06	69540	X	64707	-0-	-4833	-0-	64707	2			N	-0-					-0-
07	80600	X	64404	-0-	-16196	-0-	64404	2			N	-0-					-0-

DLS-QUARTER HORSE E WELL #: 14H RRCID -> 294610 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9642 - 15296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72100	X	69121	-0-	-2979	-0-	69121	2			N	-0-					-0-
03	80555	X	80555	-0-	-0-	-0-	80555	2			N	-0-					-0-
04	77250	X	59812	-0-	-17438	-0-	59812	2			N	-0-					-0-
05	79825	X	66818	-0-	-13007	-0-	66818	2			N	-0-					-0-
06	77250	X	60209	-0-	-17041	-0-	60209	2			N	-0-					-0-
07	79825	X	59200	-0-	-20625	-0-	59200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
DLS-QUARTER HORSE F WELL #: 15H RRCID -> 294611 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9483 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73090	X	73090	-0-	-0-	-0-	73090	2			N	-0-					-0-
03	84405	X	84405	-0-	-0-	-0-	84405	2			N	-0-					-0-
04	79876	X	79876	-0-	-0-	-0-	79876	2			N	-0-					-0-
05	79825	X	78915	-0-	-910	-0-	78915	2			N	-0-					-0-
06	77250	X	72658	-0-	-4592	-0-	72658	2			N	-0-					-0-
07	79825	X	71795	-0-	-8030	-0-	71795	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294698 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7500 PERF.11450 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41720	X	32158	-0-	-9562	-0-	32158	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	36567	-0-	-75	-0-	36567	2			N	-0-					-0-
04	35460	X	33687	-0-	-1773	-0-	33687	2			N	-0-					-0-
05	36301	X	34435	-0-	-1866	-0-	34435	2			N	-0-					-0-
06	35400	X	30876	-0-	-4524	-0-	30876	2			N	-0-					-0-
07	36580	X	29925	-0-	-6655	-0-	29925	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
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
03	868	X	526	-0-	-342	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294709 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8120 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31892	X	30279	-0-	-1613	-0-	30279	2			N	-0-					-0-
03	35309	X	34653	-0-	-656	-0-	34653	2			N	-0-					-0-
04	34170	X	33713	-0-	-457	-0-	33713	2			N	-0-					-0-
05	35309	X	33600	-0-	-1709	-0-	33600	2			N	-0-					-0-
06	34170	X	30348	-0-	-3822	-0-	30348	2			N	-0-					-0-
07	34844	X	33203	-0-	-1641	-0-	33203	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
02	36330	X	36330	-0-	-0-	-0-	36330	2			N	-0-					-0-
03	39866	X	39628	-0-	-238	-0-	39628	2			N	-0-					-0-
04	38580	X	37182	-0-	-1398	-0-	37182	2			N	-0-					-0-
05	39866	X	38007	-0-	-1859	-0-	38007	2			N	-0-					-0-
06	38580	X	36753	-0-	-1827	-0-	36753	2			N	-0-					-0-
07	39866	X	38872	-0-	-994	-0-	38872	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
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2482	-0-	-184	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2316	-0-	-264	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2561	-0-	-19	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2251	-0-	-415	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	1304	-0-	-180	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
03	1643	X	1356	-0-	-287	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	1539	-0-	-51	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
05	1643	X	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
07	1581	X	1396	-0-	-185	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	505	2	13	9	N	12					51
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	554	2	2	9	N	2					53
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					63
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4	9	N	4					67
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	546	2	9	9	N	8					75
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	591	2	3	9	N	3					78

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					42
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					42
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					42
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	402	2	349	9	N	317	249	1			110
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	488	2	200	9	N	182	182	1			110
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	538	2	155	9	N	141	173	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					27
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					27
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					27
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					27
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					27
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					27

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

02	532	N	505	-0-	-27	-0-	505	2			N	-0-					24
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					24
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					24
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					24
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					24
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	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

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

02	1988	N	1964	-0-	-24	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2173	2	209	9	N	190	190	1			-0-
06	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
*07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	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

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	459	2	22	9	N	20					101
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	503	2	15	9	N	14					115
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	470	2	6	9	N	5					120
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	483	2	24	9	N	22					142
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	457	2	17	9	N	15					157
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1096	2	18	9	Y	16	100	1			12
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	2	11	9	Y	10					22
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1279	2	6	9	Y	5					27
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15	9	Y	14					41
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1312	2	12	9	Y	11					52
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					52

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1792	N	1681	-0-	-111	-0-	1671	2	10	9	Y	9					46
03	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1864	2	10	9	Y	9					55
04	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1700	2	9	9	Y	8					63
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	2	9	9	Y	8					71
06	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1781	2	8	9	Y	7					78
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					78

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1261	2	18	9	Y	16	100	1			12
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	2	11	9	Y	10					22
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	2	6	9	Y	5					27
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1535	2	15	9	Y	14					41
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1509	2	12	9	Y	11					52
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					52

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	2	10	9	Y	9					36
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	Y	9					45
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1121	2	9	9	Y	8					53
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	Y	2					55
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1043	2	2	9	Y	2					57
07	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					57

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	2	10	9	Y	9					36
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	Y	9					45
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1121	2	9	9	Y	8					53
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	Y	2					55
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1043	2	2	9	Y	2					57
07	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					57

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

02	392	N	279	-0-	-113	-0-	275	2	4	9	N	4					43
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	N	3					46
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	496	2	2	9	N	2					48
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					48
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					48
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					48

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	2	3	9	N	3					24
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1694	2	3	9	N	3					27
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1553	2	3	9	N	3					30
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1730	2	13	9	N	12					42
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1555	2	12	9	N	11					53
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

02	1484	N	1324	-0-	-160	-0-	1320	2	4	9	N	4					28
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1630	2	6	9	N	5					33
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	2	4	9	N	4					37
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	2	4	9	N	4					41
06	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	1488	2	3	9	N	3					44
07	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1428	2			N	-0-					44

HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 301350 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7790 - 8356

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 25246

03	26747	X	1501	-0-	-25246	-0-	1500	2	1	9	N	1					1
04	1290	X	1207	-0-	-83	-0-	1196	2	11	9	N	10					11
05	1333	X	1167	-0-	-166	-0-	1153	2	14	9	N	13					24
06	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1150	2	12	9	N	11					35
07	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1191	2	3	9	N	3					38

HUCKABAY WELL #: 1 RRCID -> 301507 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7763 - 8328

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 8897

03	0	W	626	-0-	626	9523	626	2			N	-0-					-0-
04	0	W	582	-0-	582	10105	582	2			N	-0-					-0-
05	0	W	589	-0-	589	10694	589	2			N	-0-					-0-
06	0	W	624	-0-	624	11318	624	2			N	-0-					-0-
07	0	W	659	-0-	659	11977	659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

02	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	1784	-0-	-2525	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	1087	-0-	-3083	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	170	-0-	-4139	-0-	170	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

02	6748	X	4189	-0-	-2559	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6626	-0-	-845	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6105	-0-	-975	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6100	-0-	-813	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5651	-0-	-769	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5194	-0-	-1440	-0-	5194	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

02	3052	X	2212	-0-	-840	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2352	-0-	-1027	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2167	-0-	-983	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2534	-0-	-406	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2169	-0-	-280	-0-	2169	3			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 #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	2212	-0-	-3080	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
*07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	7672	X	5895	-0-	-1777	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	6197	-0-	-2297	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5710	-0-	-980	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	3535	-0-	-3378	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	3124	-0-	-3566	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5242	-0-	-1299	-0-	5242	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	10192	X	9213	-0-	-979	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
03	13485	X	11273	-0-	-2212	-0-	11273	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	10388	-0-	-2662	-0-	10388	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	12752	-0-	-733	-0-	12752	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	12118	-0-	-932	-0-	12118	3			N	-0-					-0-
07	11284	X	10408	-0-	-876	-0-	10408	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	4060	X	3547	-0-	-513	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4429	-0-	-191	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4434	-0-	-340	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3999	-0-	-651	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	2528	-0-	-2277	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

02	12040	X	10842	-0-	-1198	-0-	10842	3			N	-0-					-0-
03	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	12325	-0-	-485	-0-	12325	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	12472	-0-	-145	-0-	12472	3			N	-0-					-0-
06	12930	X	12065	-0-	-865	-0-	12065	3			N	-0-					-0-
07	13361	X	11865	-0-	-1496	-0-	11865	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	3			N	-0-					-0-
06	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
*07	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	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

02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					22
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	2	9	9	N	8					30
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					30
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					30
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					30
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					30

DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
DEE, BONNIE WELL #: RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					68
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					68
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					68
05	2015	N	1593	-0-	-422	-0-	1593	3			N	-0-					68
06	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1525	3			N	-0-					68
07	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	1312	3			N	-0-					68

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
02	1652	N	1482	-0-	-170	-0-	140	1	1342	3	N	-0-					72
03	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	150	1	1414	3	N	-0-					72
04	1320	N	673	-0-	-647	-0-	85	1	588	3	N	-0-					72
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					72
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					72
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					72

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					32
03	682	N	228	-0-	-454	-0-	228	3			N	-0-					32
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					32
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					32
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 427406
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	183	1			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	168	1			110
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	135583					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	135583					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	135583					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	135583					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	135583					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	135583					N	NO RPT					-0-

RUSHING, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 294327 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8482 - 8850

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KROH OPERATING LLC 478245
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291090 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8378 - 8908

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

02	3640	X	2668	-0-	-972	-0-	244	1	2424	2	N	-0-					55
03	4030	X	3007	-0-	-1023	-0-	253	1	2754	2	N	-0-					55
04	3900	X	2850	-0-	-1050	-0-	250	1	2600	2	N	-0-					55
05	4030	X	2900	-0-	-1130	-0-	253	1	2647	2	N	-0-					55
06	3900	X	2904	-0-	-996	-0-	249	1	2655	2	N	-0-					55
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	254	1	2916	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5387	-0-	-129	-0-	1047	1	4340	2	N	-0-					27
03	5890	X	5817	-0-	-73	-0-	1047	1	4770	2	N	-0-					27
04	5670	X	5604	-0-	-66	-0-	1044	1	4560	2	N	-0-					27
05	5952	X	4950	-0-	-1002	-0-	1047	1	3903	2	N	-0-					27
06	5760	X	5352	-0-	-408	-0-	1047	1	4305	2	N	-0-					27
07	5952	X	5285	-0-	-667	-0-	1054	1	4231	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4457	-0-	-807	-0-	369	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	378	1	5590	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5176	-0-	-464	-0-	375	1	4801	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5735	-0-	-93	-0-	267	1	5468	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5627	-0-	-13	-0-	264	1	5363	2	N	-0-					-0-
07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	269	1	5696	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	853	1	2795	2	N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	870	1	3381	2	N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	876	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2578	-0-	-677	-0-	192	1	2386	2	N	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	197	1	3192	2	N	-0-					-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	201	1	3316	2	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 #: 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	220	1	6360	2	N	-0-					-0-
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	216	1	5985	2	N	-0-					-0-
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	211	1	4605	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8686	-0-	8686	8686	911	1	7775	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6460	-0-	6460	15146	902	1	5558	2	N	-0-					-0-
05	20926	X	5780	-0-	-15146	-0-	215	1	5565	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5597	-0-	-1483	-0-	211	1	5386	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5005	-0-	-2311	-0-	216	1	4789	2	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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	114	1	1311	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	111	1	1282	3	N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	111	1	1275	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	114	1	1311	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	107	1	1234	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	102	1	1175	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
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	210	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	194	1	2228	2	N	-0-					-0-
04	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	159	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	146	1	1683	2	N	-0-					-0-
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	116	1	1328	2	N	-0-					-0-
07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	124	1	1416	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
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	254	1	2913	2	N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	271	1	3120	2	N	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	231	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	216	1	2482	2	N	-0-					-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	226	1	2589	2	N	-0-					-0-
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	220	1	2530	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
02	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	676	1	7772	2	N	-0-					-0-
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	624	1	7179	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	570	1	6540	2	N	-0-					-0-
05	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	520	1	5988	2	N	-0-					-0-
06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	424	1	4877	2	N	-0-					-0-
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	394	1	4533	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	3	N	-0-					70
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	3	N	-0-					70
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1	1105	3	N	-0-					70
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	92	1	1048	3	N	-0-					70
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	92	1	1061	3	N	-0-					70
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	86	1	991	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
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	123	1	1420	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	121	1	1388	3	N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	120	1	1381	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	123	1	1420	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	116	1	1336	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	112	1	1272	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
02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	806	1	9264	2	N	-0-					-0-
03	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	742	1	8532	2	N	-0-					-0-
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	547	1	6298	2	N	-0-					-0-
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	482	1	5546	2	N	-0-					-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	362	1	4159	2	N	-0-					-0-
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	345	1	3966	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
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	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
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	41	1	465	3	N	-0-					-0-
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	45	1	515	3	N	-0-					-0-
04	690	N	522	-0-	-168	-0-	42	1	480	3	N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	43	1	496	3	N	-0-					-0-
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	37	1	428	3	N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	40	1	460	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
02	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	1280	1	14724	2	N	-0-					-0-
03	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	1195	1	13743	2	N	-0-					-0-
04	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	1031	1	11860	2	N	-0-					-0-
05	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	876	1	10073	2	N	-0-					-0-
06	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	819	1	9424	2	N	-0-					-0-
07	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	776	1	8925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	159	1	1831	3	N	-0-					-0-
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	201	1	2317	3	N	-0-					-0-
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	169	1	1940	3	N	-0-					-0-
05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	168	1	1929	3	N	-0-					-0-
06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	151	1	1737	3	N	-0-					-0-
07	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	140	1	1623	3	N	-0-					-0-

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
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	201	1	2317	3	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	N	-0-					-0-
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	35	1	400	3	N	-0-					-0-
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	33	1	378	3	N	-0-					-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	34	1	381	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
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	N	-0-					35
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	30	1	341	3	N	-0-					35
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	N	-0-					35
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	30	1	333	3	N	-0-					35
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	28	1	315	3	N	-0-					35
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	28	1	318	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
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	66	1	765	3	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	65	1	748	3	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	64	1	744	3	N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	66	1	765	3	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	720	3	N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	60	1	685	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
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	N	-0-					55
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	621	3	N	-0-					55
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	N	-0-					55
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	N	-0-					55
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	-0-					55
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	86	1	991	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
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	8	1	92	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
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
03	148	X	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	-0-					-0-
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
07	104	X	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

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
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	299	1	3442	2	N	-0-			10
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	300	1	3442	2	N	-0-			10
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	249	1	2859	2	N	-0-			10
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	242	1	2789	2	N	-0-			10
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	262	1	3013	2	N	-0-			10
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	239	1	2740	2	N	-0-			10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

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
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	141	1	1626	3	N	-0-			3
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	134	1	1535	3	N	-0-			3
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	140	1	1606	3	N	-0-			3
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	131	1	1501	3	N	-0-			3
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1	1418	3	N	-0-			3
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	125	1	1430	3	N	-0-			3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

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
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	966	3	N	-0-			-0-
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	80	1	922	3	N	-0-			-0-
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	3	N	-0-			-0-
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	84	1	956	3	N	-0-			-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	67	1	776	3	N	-0-			-0-
07	904	X	904	-0-	-0-	-0-	73	1	831	3	N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	585	1	6729	2	N	-0-			-0-
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	607	1	6973	2	N	-0-			-0-
04	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	554	1	6368	2	N	-0-			-0-
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	539	1	6194	2	N	-0-			-0-
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	503	1	5783	2	N	-0-			-0-
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	499	1	5742	2	N	-0-			-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	2	N	-0-			-0-
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	16	1	175	2	N	-0-			-0-
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	16	1	175	2	N	-0-			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	742	-0-	-742	-0-	59	1	683	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	5687	-0-	2587	2587	455	1	5232	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4347	-0-	1347	3934	348	1	3999	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3876	-0-	776	4710	310	1	3566	3	N	-0-			-0-
06	8028	X	3318	-0-	-4710	-0-	266	1	3052	3	N	-0-			-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	282	1	3248	3	N	-0-			-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

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
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	173	1	1987	3	N	-0-			30
03	2325	X	2040	-0-	-285	-0-	164	1	1876	3	N	-0-			30
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	170	1	1963	3	N	-0-			30
05	2387	X	1995	-0-	-392	-0-	160	1	1835	3	N	-0-			30
06	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	150	1	1733	3	N	-0-			30
07	3100	N	4320	-0-	1220	1220	346	1	3974	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2026

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

02	1288	X	86	-0-	-1202	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	119	1	1373	3	N	-0-					-0-
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	203	1	2340	3	N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	210	1	2415	3	N	-0-					-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	195	1	2237	3	N	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	197	1	2256	3	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	64	1	737	3	N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	883	3	N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	768	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	114	1	1311	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	102	1	1169	3	N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	191	1	2206	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3214	-0-	114	114	257	1	2957	3	N	-0-					-0-
06	2883	N	2769	-0-	-114	-0-	222	1	2547	3	N	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	194	1	2216	3	N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

02	28	N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

02	8809	X	4058	-0-	-4751	-0-	325	1	3733	3	N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	360	1	4139	3	N	-0-					-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	320	1	3684	3	N	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	304	1	3494	3	N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	308	1	3536	3	N	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	288	1	3303	3	N	-0-					-0-

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	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
02	420	X	210	-0-	-210	-0-	17	1	193	3	N	-0-					8
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					8
05	465	X	369	-0-	-96	-0-	29	1	340	3	N	-0-					8
06	752	X	752	-0-	-0-	-0-	60	1	692	3	N	-0-					8
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	85	1	971	3	N	-0-					8

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

02	252	N	131	-0-	-121	-0-	11	1	120	3	N	-0-					30
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	923	3	N	-0-					30
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	706	3	N	-0-					30
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	N	-0-					30
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	46	1	539	3	N	-0-					30
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

02	1820	N	1758	-0-	-62	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

02	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	85	1	969	3	N	-0-					30
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	106	1	1227	3	N	10					40
							11	9									
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	89	1	1027	3	N	-0-					40
05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	89	1	1021	3	N	27	67	1			-0-
							30	9									
06	999	X	999	-0-	-0-	-0-	80	1	919	3	N	-0-					-0-
07	933	X	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	3	N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-					6
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-					6
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	49	1	118	3	N	-0-					6
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	46	1	164	3	N	-0-					6
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	40	1	162	3	N	-0-					6
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	N	-0-					6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

02	1176	N	1125	-0-	-51	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	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
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	226	1	2598	3	N	-0-					38
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	215	1	2477	3	N	-0-					38
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	194	1	2230	3	N	-0-					38
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	223	1	2571	3	N	-0-					38
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	181	1	2085	3	N	-0-					38
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	194	1	2234	3	N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	130	1	1496	3	N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	190	1	2174	3	N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	196	1	2255	3	N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	86	1	981	3	N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	153	1	1765	3	N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	140	1	1610	3	N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	137	1	1581	3	N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	150	1	1722	3	N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	142	1	1637	3	N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	157	1	1801	3	N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	149	1	1719	3	N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	143	1	1650	3	N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	393	1	4516	3	N	-0-					68
03	5301	X	4636	-0-	-665	-0-	371	1	4265	3	N	-0-					68
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	388	1	4460	3	N	-0-					68
05	5425	X	4533	-0-	-892	-0-	363	1	4170	3	N	-0-					68
06	5250	X	4282	-0-	-968	-0-	343	1	3939	3	N	-0-					68
07	5425	X	4320	-0-	-1105	-0-	346	1	3974	3	N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	542	1	6228	2	N	-0-					-0-
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	499	1	5744	2	N	-0-					-0-
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	374	1	4307	2	N	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	381	1	4372	2	N	-0-					-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	387	1	4454	2	N	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	369	1	4251	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	325	1	3730	3	N	-0-					73
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	289	1	3327	3	N	71	144	1			-0-
							78	9									
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	547	1	6277	3	N	-0-					-0-
05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	732	1	8415	3	N	-0-					-0-
06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	631	1	7251	3	N	-0-					-0-
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	547	1	6309	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	3	N	-0-					38
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					38
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	79	1	902	3	N	-0-					38
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	141	1	1621	3	N	-0-					38
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	153	1	1759	3	N	-0-					38
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	162	1	1865	3	N	-0-					38

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
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	215	1	2477	3	N	-0-					2
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	206	1	2361	3	N	-0-					2
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	185	1	2127	3	N	-0-					2
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	213	1	2451	3	N	-0-					2
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	174	1	1988	3	N	-0-					2
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	185	1	2131	3	N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	197	1	2261	3	N	-0-					90
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	250	1	2862	3	N	10					100
							11	9									
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	208	1	2398	3	N	13	113	1			-0-
							14	9									
05	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	202	1	2327	3	N	-0-					-0-
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	186	1	2149	3	N	-0-					-0-
07	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	175	1	2005	3	N	-0-					-0-

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	61	1	704	3	N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	89	1	1023	3	N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	92	1	1061	3	N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	86	1	981	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	902	-0-	-178	-0-	72	1	830	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	823	-0-	-355	-0-	65	1	758	3	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	3	N	-0-					77
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	115	1	1332	3	N	-0-					77
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	3	N	-0-					77
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	834	3	N	-0-					77
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	63	1	719	3	N	-0-					77
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	82	1	943	3	N	-0-					77

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					96
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					96
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					96
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					96
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					96
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	160	1	1841	3	N	-0-					35
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	175	1	2010	3	N	-0-					35
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	155	1	1776	3	N	-0-					35
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	168	1	1935	3	N	-0-					35
06	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	144	1	1646	3	N	-0-					35
07	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	152	1	1752	3	N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	84	1	950	3	N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	71	1	829	3	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	565	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
02	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	877	1	10084	2	N	-0-					-0-
03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	745	1	8572	2	N	-0-					-0-
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	592	1	6806	2	N	-0-					-0-
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	546	1	6280	2	N	-0-					-0-
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	405	1	4655	2	N	-0-					-0-
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	400	1	4598	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
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	3	N	-0-					75
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	89	1	1016	3	N	-0-					75
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	N	-0-					75
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	637	3	N	-0-					75
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	48	1	549	3	N	-0-					75
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	720	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
02	4144	X	2949	-0-	-1195	-0-	236	1	2713	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	2003	-0-	-2585	-0-	160	1	1843	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3255	X	17	-0-	-3238	-0-	1	1	16	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
02	2996	X	2163	-0-	-833	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2903	-0-	-337	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3497	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
02	3556	X	167	-0-	-3389	-0-	13	1	154	3	N	-0-					100
03	3937	X	2797	-0-	-1140	-0-	132	1	2665	3	N	-0-					100
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	395	1	4542	3	N	-0-					100
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	408	1	4689	3	N	-0-					100
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	377	1	4343	3	N	-0-					100
07	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	380	1	4382	3	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	785	1	9033	3	N	-0-					22
03	10571	X	9270	-0-	-1301	-0-	739	1	8531	3	N	-0-					22
04	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	756	1	8923	3	N	-0-					22
05	10881	X	9066	-0-	-1815	-0-	723	1	8343	3	N	-0-					22
06	10530	X	8547	-0-	-1983	-0-	684	1	7863	3	N	-0-					22
07	10881	X	8620	-0-	-2261	-0-	687	1	7933	3	N	-0-					22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	172	1	1965	3	N	-0-					8
03	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	168	1	1922	3	N	-0-					8
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	167	1	1911	3	N	-0-					8
05	2356	N	2137	-0-	-219	-0-	172	1	1965	3	N	-0-					8
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	162	1	1851	3	N	-0-					8
07	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	151	1	1764	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
02	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	1170	1	13440	3	N	-0-					200
03	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	1278	1	14693	3	N	-0-					200
04	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	1154	1	13265	3	N	-0-					200
05	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	1077	1	12405	3	N	25	140	1			85
							28	9									
06	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	1091	1	12557	3	N	23					108
							25	9									
07	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	1032	1	11895	3	N	40					148
							44	9									

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1656	-0-	-892	-0-	132	1	1524	3	N	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	368	1	4228	3	N	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	337	1	3886	3	N	-0-					-0-
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	356	1	4094	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3867	-0-	-363	-0-	309	1	3558	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	3444	-0-	-927	-0-	276	1	3168	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
02	5824	X	5756	-0-	-68	-0-	461	1	5295	3	N	-0-					148
03	6448	X	5652	-0-	-796	-0-	452	1	5200	3	N	-0-					148
04	6240	X	5381	-0-	-859	-0-	430	1	4951	3	N	-0-					148
05	6386	X	5485	-0-	-901	-0-	439	1	5046	3	N	-0-					148
06	6180	X	5519	-0-	-661	-0-	440	1	5060	3	N	17	165	1			-0-
							19	9									
07	6386	X	4852	-0-	-1534	-0-	388	1	4464	3	N	-0-					-0-

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	354	1	4072	3	N	-0-					154
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	538	1	6187	3	N	-0-					154
04	3000	N	6099	-0-	3099	3099	488	1	5611	3	N	-0-					154
05	8717	X	5618	-0-	-3099	-0-	450	1	5168	3	N	-0-					154
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	314	1	3625	3	N	-0-					154
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	392	1	4502	3	N	-0-					154

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
02	8540	X	7924	-0-	-616	-0-	631	1	7260	3	N	30					52
							33	9									
03	9455	X	8927	-0-	-528	-0-	714	1	8204	3	N	8					60
							9	9									
04	8910	X	8629	-0-	-281	-0-	690	1	7933	3	N	5					65
							6	9									
05	8990	X	8288	-0-	-702	-0-	663	1	7625	3	N	-0-					65
06	8640	X	7843	-0-	-797	-0-	627	1	7216	3	N	-0-					65
07	8928	X	8595	-0-	-333	-0-	688	1	7907	3	N	-0-					65

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
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	318	1	2616	3	N	-0-					-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	490	1	3411	3	N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	846	1	2052	3	N	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	808	1	2847	3	N	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	652	1	2616	3	N	-0-					-0-
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	576	1	2597	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
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	407	1	4683	3	N	5					100
							6	9									
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	362	1	4161	3	N	10					110
							11	9									
04	4320	X	3458	-0-	-862	-0-	277	1	3181	3	N	-0-					110
05	5084	X	4372	-0-	-712	-0-	349	1	4023	3	N	-0-					110
06	4920	X	4209	-0-	-711	-0-	335	1	3857	3	N	15					125
							17	9									
07	5084	X	3525	-0-	-1559	-0-	282	1	3243	3	N	-0-					125

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
02	3080	X	2992	-0-	-88	-0-	237	1	2727	3	N	25					100
							28	9									
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	281	1	3153	3	N	75	175	1			-0-
							83	9									
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	262	1	3011	3	N	-0-					-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	328	1	3740	3	N	214	214	1			-0-
							235	9									
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	282	1	3243	3	N	182	182	1			-0-
							200	9									
07	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	254	1	2919	3	N	120					120
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	3823	-0-	-1049	-0-	306	1	3517	3	N	-0-					80
03	5394	X	5247	-0-	-147	-0-	420	1	4827	3	N	-0-	45	1			35
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	396	1	4552	3	N	-0-					35
05	5053	X	5018	-0-	-35	-0-	401	1	4617	3	N	-0-					35
06	5070	X	4883	-0-	-187	-0-	391	1	4492	3	N	-0-					35
07	5239	X	4646	-0-	-593	-0-	370	1	4259	3	N	15					50
							17	9									

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
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1803	3	55	9	N	50					120
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2651	3	76	9	N	69	189	1			-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	1891	-0-	-629	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	1242	-0-	-1362	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	447	1	5137	3	N	-0-					31
03	5456	X	5448	-0-	-8	-0-	436	1	5012	3	N	-0-					31
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	488	1	5611	3	N	-0-					31
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	436	1	5021	3	N	-0-					31
06	5280	X	5198	-0-	-82	-0-	416	1	4782	3	N	-0-					31
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	482	1	5537	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
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	25	1	292	3	N	-0-					-0-
03	372	N	235	-0-	-137	-0-	19	1	216	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	19	1	221	3	N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	13	1	153	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
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	721	1	8294	3	N	-0-					-0-
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	853	1	9812	3	N	-0-					-0-
04	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	741	1	8525	3	N	-0-					-0-
05	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	785	1	9021	3	N	-0-					-0-
06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	711	1	8174	3	N	-0-					-0-
07	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	693	1	7969	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
02	6048	X	4622	-0-	-1426	-0-	369	1	4253	3	N	-0-					60
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	567	1	6518	3	N	-0-					60
04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	507	1	5826	3	N	-0-					60
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	543	1	6239	3	N	-0-					60
06	6870	X	6089	-0-	-781	-0-	485	1	5571	3	N	30					90
							33	9									
07	7099	X	4837	-0-	-2262	-0-	387	1	4450	3	N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7210 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	1212	1	13944	3	N	-0-					180
03	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	1305	1	15011	3	N	10	190	1			-0-
							11	9									
04	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	1219	1	14019	3	N	-0-					-0-
05	15407	X	15261	-0-	-146	-0-	1221	1	14040	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	14343	-0-	-567	-0-	1147	1	13196	3	N	-0-					-0-
07	15407	X	12150	-0-	-3257	-0-	972	1	11178	3	N	-0-					-0-

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
02	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	856	1	9853	3	N	-0-					160
03	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	953	1	10962	3	N	25	185	1			-0-
							28	9									
04	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	960	1	11040	3	N	-0-					-0-
05	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	962	1	11067	3	N	209	179	1			30
							230	9									
06	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	917	1	10555	3	N	30					60
							33	9									
07	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	887	1	10205	3	N	20					80
							22	9									

CARL R. JONES WELL #: 2H RRCID -> 292407 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7089 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	688	1	7911	3	N	-0-					195
03	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	667	1	7669	3	N	-0-	179	1			16
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	531	1	6117	3	N	14					30
							15	9									
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	606	1	6978	3	N	-0-					30
06	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	575	1	6619	3	N	10					40
							11	9									
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	573	1	6594	3	N	20					60
							22	9									

LH KAKER WELL #: 2H RRCID -> 293215 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6843 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	979	1	11267	3	N	-0-					200
03	13361	X	12762	-0-	-599	-0-	1021	1	11741	3	N	-0-	184	1			16
04	12450	X	11604	-0-	-846	-0-	928	1	10666	3	N	9					25
							10	9									
05	13547	X	11846	-0-	-1701	-0-	947	1	10899	3	N	-0-					25
06	13110	X	11460	-0-	-1650	-0-	917	1	10543	3	N	-0-					25
07	13547	X	11738	-0-	-1809	-0-	938	1	10789	3	N	10					35
							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
02	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	745	1	8561	3	N	305	190	1			160
							336	9									
03	10633	X	9709	-0-	-924	-0-	758	1	8723	3	N	207	367	1			-0-
							228	9									
04	9750	X	8742	-0-	-1008	-0-	699	1	8043	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	9368	-0-	-1296	-0-	714	1	8210	3	N	404	364	1			40
							444	9									
06	10320	X	8335	-0-	-1985	-0-	667	1	7668	3	N	-0-					40
07	10664	X	8276	-0-	-2388	-0-	658	1	7574	3	N	40					80
							44	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
02	12824	X	10954	-0-	-1870	-0-	877	1	10077	3	N	-0-					180
03	14198	X	11902	-0-	-2296	-0-	952	1	10950	3	N	-0-					180
04	12810	X	11009	-0-	-1801	-0-	878	1	10098	3	N	30					210
							33	9									
05	13237	X	11430	-0-	-1807	-0-	914	1	10512	3	N	4	174	1			40
							4	9									
06	11970	X	10686	-0-	-1284	-0-	854	1	9832	3	N	-0-					40
07	12121	X	10721	-0-	-1400	-0-	852	1	9803	3	N	60					100
							66	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
02	13412	X	11392	-0-	-2020	-0-	903	1	10379	3	N	100					145
							110	9									
03	14849	X	12683	-0-	-2166	-0-	995	1	11440	3	N	225	370	1			-0-
							248	9									
04	13290	X	12367	-0-	-923	-0-	985	1	11327	3	N	50					50
							55	9									
05	13516	X	12418	-0-	-1098	-0-	979	1	11253	3	N	169	189	1			30
							186	9									
06	12270	X	11939	-0-	-331	-0-	955	1	10984	3	N	-0-					30
07	12772	X	11773	-0-	-999	-0-	935	1	10761	3	N	70					100
							77	9									

HANGING "W" RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297228 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7469 - 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
02	14B2 EXT		79927	-0-	79927	155936	6394	1	73533	3	N	-0-					-0-
03	233860	X	77924	-0-	-155936	-0-	6234	1	71690	3	N	-0-					-0-
04	82230	X	66867	-0-	-15363	-0-	5350	1	61517	3	N	-0-					-0-
05	84971	X	67031	-0-	-17940	-0-	5363	1	61668	3	N	-0-					-0-
06	82230	X	58219	-0-	-24011	-0-	4658	1	53561	3	N	-0-					-0-
07	84971	X	57971	-0-	-27000	-0-	4637	1	53334	3	N	-0-					-0-

STARK WELL #: 4H RRCID -> 297260 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7863 - 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
02	56448	X	54820	-0-	-1628	-0-	4386	1	50434	3	N	-0-					-0-
03	62496	X	53051	-0-	-9445	-0-	4244	1	48807	3	N	-0-					-0-
04	60270	X	47019	-0-	-13251	-0-	3762	1	43257	3	N	-0-					-0-
05	62279	X	44712	-0-	-17567	-0-	3577	1	41135	3	N	-0-					-0-
06	60270	X	40597	-0-	-19673	-0-	3248	1	37349	3	N	-0-					-0-
07	60698	X	39322	-0-	-21376	-0-	3146	1	36176	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
02	30688	X	29365	-0-	-1323	-0-	2348	1	27002	3	N	14					189
							15	9									
03	32643	X	31069	-0-	-1574	-0-	2484	1	28567	3	N	16					205
							18	9									
04	33120	X	29043	-0-	-4077	-0-	2322	1	26693	3	N	25					230
							28	9									
05	34224	X	29151	-0-	-5073	-0-	2325	1	26738	3	N	80	192	1			118
							88	9									
06	33120	X	25904	-0-	-7216	-0-	2070	1	23804	3	N	27					145
							30	9									
07	32519	X	26900	-0-	-5619	-0-	2150	1	24733	3	N	15					160
							17	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288949 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1778	-0-	-42	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2173	-0-	-197	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	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
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	690	-0-	-457	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	932	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
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					17
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	Y	1					18
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			Y	-0-					18
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	817	2	2	9	Y	2					20
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4					24
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	Y	3					27

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
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	Y	4					22
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					22
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	Y	7					29
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	Y	3					32
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-	32	1			-0-
07	713	N	467	-0-	-246	-0-	466	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					30
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					30
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					30
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	Y	5					35
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2					37
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	Y	2					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	77	1			-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

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
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	179	1	1777	2	Y	1					47
							1	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	217	1	1976	2	Y	-0-	47	1			-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	210	1	1811	2	Y	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	217	1	1997	2	Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	210	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	203	1	1944	2	Y	-0-					-0-

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
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	737	2	26	9	Y	24	128	1			12
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					12
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					12
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					12
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			Y	-0-					12
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	836	2	1	9	Y	1					13

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
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	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
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	258	2			Y	-0-					1
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					1
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

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
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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

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
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	181	-0-	-269	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	213	-0-	-252	-0-	213	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
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	402	2	15	9	Y	14					49
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					49
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	404	2	11	9	Y	10					59
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	451	2	20	9	Y	18					77
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	451	2	8	9	Y	7					84
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1					85

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	10154	-0-	7354	7761	10154	2			Y	-0-					50
03	8743	X	982	-0-	-7761	-0-	982	2			Y	-0-					50
04	930	X	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-	50	1			-0-
05	961	X	896	-0-	-65	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
06	930	X	55	-0-	-875	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1141	2	44	9	Y	40	44	1			139
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	Y	4					143
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	2	9	9	Y	8					151
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	2	11	9	Y	10					161
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1334	2	19	9	Y	17					178
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	Y	11	172	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	548	2	18	9	Y	16					16
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	627	2	12	9	Y	11					27
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	643	2	14	9	Y	13					40
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	629	2	24	9	Y	22					62
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	Y	3	62	1	3	8	-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	638	2	23	9	Y	21					21

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
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-	30	1			-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

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
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2026

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
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	Y	3					40
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	2	4	9	Y	4					44
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	Y	5					49
05	837	N	306	-0-	-531	-0-	306	2			Y	-0-					49
06	480	N	261	-0-	-219	-0-	261	2			Y	-0-					49
07	496	N	259	-0-	-237	-0-	256	2	3	9	Y	3					52

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2026

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
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	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 #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					7
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					7
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					7
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					7
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2			Y	-0-					7
07	434 N	287	-0-	-147	-0-	280	2	7	9	Y	6					13

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

02	196 N	113	-0-	-83	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	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" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2					66
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-	66	1			-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					79
03	651	N	298	-0-	-353	-0-	298	2			Y	-0-					79
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-	79	1			-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	Y	3					3
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					3
07	1023	N	799	-0-	-224	-0-	799	2			Y	-0-					3

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12		12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2026

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
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					38
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					38
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	408	2	11	9	Y	10					48
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2					50
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3					53
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	Y	4					57

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 #: 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
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3					35
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	Y	5					40
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3					43
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	615	2	4	9	Y	4					47
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	594	2	3	9	Y	3					50
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	626	2	26	9	Y	24	71	1			3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	523	-0-	-205	-0-	523	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2	Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2	Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	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
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	322	2	20	9	Y	18					18

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-					67
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2	Y	-0-					67
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	Y	-0-					67
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2	Y	-0-	67	1			-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	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 #: 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
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	538	2	18	9	Y	16	76	1			17
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					17
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					17
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					17
06	1050	N	550	-0-	-500	-0-	549	2	1	9	Y	1					18
07	1085	N	572	-0-	-513	-0-	570	2	2	9	Y	2					20

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
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	588	2	3	9	Y	3					45
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	Y	9					54
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	Y	11					65
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4					69
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			Y	-0-	69	1			-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

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
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	477	2	4	9	Y	4					68
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	Y	1					69
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	2	7	9	Y	6					75
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	2	3	9	Y	3					78
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	601	2	6	9	Y	5					83
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					83

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
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					59
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					59
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	2	6	9	Y	5					64
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1	37	1			28
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					28
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	407	2	7	9	Y	6					34

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					17
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					17
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-	17	1			-0-
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					25
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					25
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					25
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	Y	5	30	1			-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	212	-0-	-328	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	118	-0-	-378	-0-	118	2			Y	-0-					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	Y	2					92
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	Y	10					102
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	Y	2					104
05	992	N	700	-0-	-292	-0-	691	2	9	9	Y	8					112
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	Y	5					117
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1211	2	3	9	Y	3					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	Y	1	1	8			-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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	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
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	214	2	24	9	Y	22					22
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					22
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	22	1			-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	443	2	17	9	Y	15					15
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1	15	1	1	8	-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	462	2	15	9	Y	14					14

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
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					90
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			Y	-0-	90	1			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

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
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	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
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	Y	5	115	1			15
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					15
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	Y	3					18
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	Y	2					20
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			Y	-0-					20
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			Y	-0-					20

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			Y	-0-	26	1			-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	68	-0-	-128	-0-	68	2			Y	-0-					85
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-	85	1			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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

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
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	45	-0-	-683	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	29	-0-	-715	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	32	-0-	-598	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	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
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	469	2	13	9	Y	12					12
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	477	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-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
02	1652	N	1288	-0-	-364	-0-	1286	2	2	9	Y	2					52
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					52
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1896	2	14	9	Y	13					65
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1576	2	4	9	Y	4	66	1			3
06	1920	X	1814	-0-	-106	-0-	1811	2	3	9	Y	3	3	1	3	8	-0-
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	233		223	-0-	-10	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2026

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
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	Y	15	148	1			20
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					20
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					20
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1506	2	43	9	Y	39					59
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					59
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1490	2	2	9	Y	2	60	1	1	8	-0-

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
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			Y	-0-					131
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					131
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					131
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					131
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					131
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	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
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	510	2	47	9	Y	43					43

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
03	T. A.		75	-0-	75	165	75	2			Y	-0-					-0-
04	165	X	-0-	-0-	-165	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2026

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	Y	6					57
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2043	2	19	9	Y	17					74
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	977	2	15	9	Y	14					88
05	1395	N	861	-0-	-534	-0-	861	2			Y	-0-	88	1			-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	690	2	21	9	Y	19					19

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2813	-0-	13	3535	2813	2			Y	-0-					-0-
03	5786	X	2251	-0-	-3535	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
07	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2048	2	33	9	Y	30					30

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
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	Y	2					64
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	Y	5					69
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	Y	5					74
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5					79
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	656	2	9	9	Y	8					87
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	505	2	14	9	Y	13					13
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	501	2	2	9	Y	2					15

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
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	604	2	13	9	Y	12					12
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1					13
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	Y	7					20

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
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			Y	-0-					34
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	Y	3					37
04	570	N	482	-0-	-88	-0-	480	2	2	9	Y	2					39
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					39
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	431	2	1	9	Y	1					40
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	Y	2					42

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
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	207	2			Y	-0-	47	1			-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

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
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	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
02	700	N	602	-0-	-98	-0-	602	2			Y	-0-	22	1			-0-
03	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	508	-0-	-242	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	9	Y	5	92	1			-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	Y	2	180	1			13
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	Y	5					18
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					18
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1131	2	8	9	Y	7					25
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			Y	-0-	25	1			-0-
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	2			Y	-0-					15
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					15
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	2					17
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					17
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					17
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					17

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	2			Y	-0-					10
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					10
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	479	2	13	9	Y	12					22
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	464	2	2	9	Y	2					24
06	510	N	343	-0-	-167	-0-	343	2			Y	-0-					24
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			Y	-0-					24

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY 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
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	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
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	426	2	9	9	Y	8					8
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					8
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5					13
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	Y	2					15

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
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	419	2	24	9	Y	22					22
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					23
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	Y	4					27
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	488	2	1	9	Y	1					28
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7					35
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	Y	5					40

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
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	404	2	4	9	Y	4					74
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	402	2	6	9	Y	5					79
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	346	2	3	9	Y	3					82
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					82
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	2	8	9	Y	7					89
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	Y	1					90

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
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	Y	5					27
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	Y	3					30
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2					32
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	254	2	13	9	Y	12					44
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					45
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					45

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
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1017	2	96	9	Y	87	41	1			128
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	925	2	3	9	Y	3					131
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					131
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					131
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					131
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1223	2	44	9	Y	40					171

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
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1948	2	20	9	Y	18					124
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2000	2	15	9	Y	14					138
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2106	2	12	9	Y	11					149
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2149	2	6	9	Y	5					154
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					154
07	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	1986	2	67	9	Y	61	198	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					42
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3144	2	13	9	Y	12					54
04	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	2753	2	30	9	Y	27					81
05	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	2932	2	15	9	Y	14	70	1			25
06	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	2674	2	2	9	Y	2					27
07	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	2710	2	6	9	Y	5					32

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					12
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	2	3	9	Y	3					15
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					15
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	721	2	3	9	Y	3					18
06	690	N	521	-0-	-169	-0-	519	2	2	9	Y	2					20
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					20

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
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	Y	3					84
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3					87
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	576	2	4	9	Y	4	91	1			-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	467	2	3	9	Y	3	23	1			-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	2			Y	-0-	56	1			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	301	2	43	9	Y	39					39
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					39
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					40
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-					40

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-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

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	Y	10					80
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	740	2	10	9	Y	9					89
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	704	2	17	9	Y	15					104
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	629	2	13	9	Y	12					116
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	Y	1					117
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	599	2	8	9	Y	7	104	1			20

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	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
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	Y	1					28
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1035	2	10	9	Y	9					37
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	Y	1					38
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5					43
06	780	N	620	-0-	-160	-0-	612	2	8	9	Y	7					50
07	806	N	629	-0-	-177	-0-	627	2	2	9	Y	2					52

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
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	519	-0-	-225	-0-	491	2	28	9	Y	25	24	1			1
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	513	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					35
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					35
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			Y	-0-					35
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					35
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					35
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					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
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-	54	1			-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	636	-0-	-201	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	573	2	9	9	Y	8					82
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	2	2	9	Y	2	84	1			-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	677	2	2	9	Y	2					2
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	Y	3					5
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	653	2	2	9	Y	2					7
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			Y	-0-	7	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	895	2	4	9	Y	4					29
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	950	2	1	9	Y	1					30
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	913	2	8	9	Y	7					37
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					37
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					37
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					37

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					22
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					22
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					22
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			Y	-0-					22
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-	22	1			-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2					52
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	3					55
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	55	1			-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	682	2	6	9	Y	5					38
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	664	2	8	9	Y	7					45
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	Y	8					53
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	636	2	2	9	Y	2					55
06	660	N	563	-0-	-97	-0-	560	2	3	9	Y	3					58
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	628	2	4	9	Y	4					62

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	687	2	32	9	Y	29	112	1			16
03	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	2			Y	-0-					16
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	Y	2					18
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	646	2	4	9	Y	4					22
06	1050	N	455	-0-	-595	-0-	455	2			Y	-0-					22
07	1302	N	354	-0-	-948	-0-	354	2			Y	-0-					22

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
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	594	2	7	9	Y	6					55
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	692	2	11	9	Y	10					65
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	621	2	8	9	Y	7					72
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	Y	2					74
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			Y	-0-					74
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	659	2	11	9	Y	10					84

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
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	68	-0-	-366	-0-	68	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
02	476	N	298	-0-	-178	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	571	-0-	571	571	571	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	757	-0-	757	1328	725	2	32	9	Y	29					29
07	14B2	EXT	711	-0-	711	2039	710	2	1	9	Y	1	29	1	1	8	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		357	-0-	357	357	357	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		354	-0-	354	711	354	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	Y	3	16	1			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

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
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2			Y	-0-					15
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					15
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					15
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					15
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			Y	-0-					15
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

02	700	N	682	-0-	-18	-0-	679	2	3	9	Y	3					44
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	739	2	1	9	Y	1					45
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	700	2	2	9	Y	2					47
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	718	2	3	9	Y	3					50
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	697	2	14	9	Y	13					63
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					63

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	698	2	7	9	Y	6					92
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	Y	5					97
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	836	2	8	9	Y	7					104
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	855	2	4	9	Y	4					108
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	826	2	7	9	Y	6					114
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	Y	1	93	1			22

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY TRAILS WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

02	504	N	295	-0-	-209	-0-	295	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1004	2	13	9	Y	12	52	1			-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	631	2	8	9	Y	7	111	1			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5					5
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	Y	5					10
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3					13
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	Y	2					15
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	726	2	8	9	Y	7					22

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

02	2800	N	2316	-0-	-484	6676	2316	2			Y	-0-					18
03	3100	N	2809	-0-	-291	6385	2787	2	22	9	Y	20	20	1			18
04	3000	N	3026	-0-	26	6411	3026	2			Y	-0-					18
05	3100	N	2581	-0-	-519	5892	2581	2			Y	-0-	18	1			-0-
06	3000	N	1635	-0-	-1365	4527	1635	2			Y	-0-					-0-
07	6199	X	1672	-0-	-4527	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	2	10	9	Y	9	81	1			15
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					15
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					15
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	Y	5					20
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	655	2	2	9	Y	2					22
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

02	196	N	133	-0-	-63	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	2	7	9	Y	6					18
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					18
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					18
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	287	2	23	9	Y	21	37	1			2
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	284	2	2	9	Y	2	2	1	2	8	-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

02	420	N	404	-0-	-16	-0-	402	2	2	9	Y	2					27
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					28
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					28
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	430	2	2	9	Y	2					30
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			Y	-0-					30
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					30

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 #: 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
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3					19
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					20
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2					22
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2					24
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	403	2	19	9	Y	17					41
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	409	2	1	9	Y	1	41	1	1	8	-0-

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
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					18
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	2	20	9	Y	18	18	1			18
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					18
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-	18	1			-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-

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
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	2	3	9	Y	3					45
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	522	2	4	9	Y	4					49
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	435	2	6	9	Y	5					54
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	455	2	1	9	Y	1					55
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	Y	5					60
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	Y	2					62

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
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2					24
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	Y	6					30
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	614	2	8	9	Y	7					37
05	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	2			Y	-0-					37
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	471	2	3	9	Y	3					40
07	620	N	420	-0-	-200	-0-	418	2	2	9	Y	2					42

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
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	747	2			Y	-0-					33
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			Y	-0-					33
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			Y	-0-					33
05	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			Y	-0-	33	1			-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	681	2	11	9	Y	10	116	1			10
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					10
04	540	N	241	-0-	-299	-0-	232	2	9	9	Y	8					18
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					18
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	623	2	6	9	Y	5					23
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	Y	4					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	473	2			Y	-0-					78
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	476	2	6	9	Y	5					83
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	454	2	2	9	Y	2					85
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	480	2	3	9	Y	3					88
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	478	2	19	9	Y	17	105	1			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

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
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	496	2	2	9	Y	2					116
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	503	2	3	9	Y	3					119
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	479	2	13	9	Y	12					131
05	558	N	394	-0-	-164	-0-	381	2	13	9	Y	12	127	1	1	8	15
06	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			Y	-0-					15
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					15

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
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1069	2	20	9	Y	18	111	1			17
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	959	2	11	9	Y	10					27
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	2	11	9	Y	10					37
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	2	13	9	Y	12					49
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	959	2	20	9	Y	18					67
07	1023	N	858	-0-	-165	-0-	839	2	19	9	Y	17					84

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
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	662	2	18	9	Y	16					48
03	775	N	641	-0-	-134	-0-	633	2	8	9	Y	7					55
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	Y	3					58
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	653	2	8	9	Y	7					65
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	Y	3					68
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	650	2	6	9	Y	5					73

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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	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
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	509	2	2	9	Y	2					96
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-	96	1			-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	2	6	9	Y	5					5
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8					13
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					13

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	163	2			Y	-0-					45
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					45
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					45
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-	45	1			-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	563	2	26	9	Y	24					24
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			Y	-0-					24
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	588	2	11	9	Y	10					34
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	612	2	11	9	Y	10					44
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					44
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-	44	1			-0-

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	250	2	17	9	Y	15					15

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	431	2	4	9	Y	4					69
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	Y	3					72
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	Y	4					76
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					76
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-	72	1			4
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-	4	1			-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	636	2			Y	-0-					36
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	592	2	4	9	Y	4	40	1			-0-
04	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	447	-0-	-266	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	314	-0-	-190	-0-	300	2	14	9	Y	13	134	1			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2660	X	884	-0-	-1776	-0-	866	2	18	9	Y	16	110	1			17
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					17
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3965	2	110	9	Y	100					117
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3232	2	37	9	Y	34	131	1			20
06	4050	X	1008	-0-	-3042	-0-	984	2	24	9	Y	22					42
07	4185	X	3841	-0-	-344	-0-	3819	2	22	9	Y	20					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1286	2	33	9	Y	30					30
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	Y	5					35
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1399	2	22	9	Y	20					55
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1356	2	28	9	Y	25	80	1			-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-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
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	Y	5					5
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	Y	10					15
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	982	2	9	9	Y	8					23
05	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	2			Y	-0-					23
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	891	2	15	9	Y	14					37
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	Y	13					50

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
02	728	N	676	-0-	-52	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	801	-0-	-249	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 "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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2026

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

02	308	N	292	-0-	-16	-0-	289	2	3	9	Y	3					102
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	310	2	4	9	Y	4					106
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	299	2	1	9	Y	1					107
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	307	2	2	9	Y	2	107	1			2
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	278	2	1	9	Y	1					3
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					3

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	Y	5	50	1			25
03	558	N	315	-0-	-243	-0-	313	2	2	9	Y	2					27
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	Y	2					29
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					29
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	Y	6					35
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

02	1176	N	1163	-0-	-13	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1085	2	22	9	Y	20					20
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-	20	1			-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

02	2800	N	2252	-0-	-548	3857	2231	2	21	9	Y	19					67
03	3100	N	2502	-0-	-598	3259	2482	2	20	9	Y	18					85
04	3000	N	2270	-0-	-730	2529	2257	2	13	9	Y	12					97
05	3100	N	2451	-0-	-649	1880	2420	2	31	9	Y	28					125
06	3000	N	2432	-0-	-568	1312	2401	2	31	9	Y	28					153
07	3100	N	2444	-0-	-656	656	2420	2	24	9	Y	22	158	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					37
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					37
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					37
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					37
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			Y	-0-					37
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2			Y	-0-					37

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	580	2	13	9	Y	12					25
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	654	2	28	9	Y	25	25	1			25
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					25
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					25
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			Y	-0-	25	1			-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	839	2			Y	-0-	68	1			-0-
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	891	2	15	9	Y	14					14
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	852	2	7	9	Y	6					20
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	Y	4					24

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1479	2	32	9	Y	29					29
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	Y	10					39
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1442	2	12	9	Y	11					50
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1484	2	15	9	Y	14					64

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
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	653	2	6	9	Y	5					97
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	729	2	3	9	Y	3					100
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	595	2	6	9	Y	5					105
05	744	N	660	-0-	-84	-0-	658	2	2	9	Y	2					107
06	720	N	433	-0-	-287	-0-	427	2	6	9	Y	5					112
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					112

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					127
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	Y	2					129
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-	129	1			-0-
05	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	945	-0-	-855	-0-	923	2	22	9	Y	20					20
07	1891	N	1108	-0-	-783	-0-	1102	2	6	9	Y	5					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		464	-0-	464	1406	464	2			Y	-0-					34
03	2038	X	632	-0-	-1406	-0-	632	2			Y	-0-					34
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					34
05	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			Y	-0-					34
06	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	2			Y	-0-					34
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					34

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		35	-0-	35	442	35	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		255	-0-	255	453	255	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		261	-0-	261	714	261	2			Y	-0-					-0-
05	988	X	274	-0-	-714	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1					33
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	Y	5					38
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	406	2	8	9	Y	7					45
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	45	1			-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

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
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-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
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	10					49
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	838	2	11	9	Y	10					59
04	870	N	705	-0-	-165	-0-	705	2			Y	-0-					59
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			Y	-0-					59
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					59
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	828	2	36	9	Y	33	91	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

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
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	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
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	919	2	14	9	Y	13					60
03	992	N	981	-0-	-11	-0-	978	2	3	9	Y	3					63
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	Y	9					72
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	Y	3					75
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	Y	2					77
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1009	2	8	9	Y	7					84

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
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	202	-0-	-294	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	92	-0-	-404	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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
02	1400	N	1380	-0-	-20	-0-	1374	2	6	9	Y	5					22
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	Y	10					32
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17	9	Y	15					47
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	2	11	9	Y	10					57
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1462	2	11	9	Y	10					67
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1489	2	18	9	Y	16					83

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
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					30
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	864	2	6	9	Y	5					35
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	2	4	9	Y	4					39
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1166	2	23	9	Y	21	58	1			2
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	769	2	2	9	Y	2	2	1	2	8	-0-
07	961	N	708	-0-	-253	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

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
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	Y	8					30
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1451	2	13	9	Y	12					42
04	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1365	2	2	9	Y	2					44
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1414	2	12	9	Y	11					55
06	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1300	2	2	9	Y	2					57
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	2			Y	-0-					57

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
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	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

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
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	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
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					27
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1207	2	14	9	Y	13					40
04	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1174	2	11	9	Y	10					50
05	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	2			Y	-0-					50
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-	50	1			-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	896	2	20	9	Y	18					18
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-					18
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	816	2	24	9	Y	22					40

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
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	572	-0-	-100	-0-	566	2	6	9	Y	5					81
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	2	6	9	Y	5					86
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	Y	3					89
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					89
*06	690	N	538	-0-	-152	-0-	538	2			Y	-0-	83	1			6
*07	744	N	503	-0-	-241	-0-	503	2			Y	-0-	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	Y	7					47
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	2	17	9	Y	15					62
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1259	2	13	9	Y	12					74
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-	74	1			-0-
06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	600	-0-	-702	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

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
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	9	Y	3					25
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					27
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	2	3	9	Y	3					30
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					30
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	110	2	6	9	Y	5					35
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					35

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
02	1484	N	939	-0-	-545	-0-	908	2	31	9	Y	28	100	1			-0-
03	1736	N	590	-0-	-1146	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1792	2	22	9	Y	20					20
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1657	2	35	9	Y	32					52
07	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1714	2	30	9	Y	27					79

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
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	2			Y	-0-					18
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-					18
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	804	2	2	9	Y	2					20
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	841	2	17	9	Y	15					35
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	803	2	2	9	Y	2					37
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	857	2	13	9	Y	12					49

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
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	Y	12					153
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2036	2	6	9	Y	5					158
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1870	2	17	9	Y	15					173
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-	159	1			14
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1928	2	12	9	Y	11					25
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	2	6	9	Y	5					30

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					126
03	806	N	574	-0-	-232	-0-	550	2	24	9	Y	22					148
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	Y	3					151
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	Y	3					154
06	1140	X	1136	-0-	-4	-0-	1129	2	7	9	Y	6					160
07	1271	X	1087	-0-	-184	-0-	1077	2	10	9	Y	9	110	1			59

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06	930	X	656	-0-	-274	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	961	X	664	-0-	-297	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					30
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-	30	1			-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3					3
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2					5
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					5
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2					7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	Y	2					69
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-	69	1			-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	714	-0-	-186	-0-	706	2	8	9	Y	7					7
07	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	2			Y	-0-					7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	987	2	30	9	Y	27					62
03	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	2			Y	-0-	62	1			-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	Y	5					5
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1046	2	9	9	Y	8					13
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1063	2	4	9	Y	4					17
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	2	6	9	Y	5					22

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	N	941	-0-	-39	-0-	935	2	6	9	Y	5					116
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1031	2	28	9	Y	25	124	1			17
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			Y	-0-					17
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1035	2	1	9	Y	1					18
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1011	2	13	9	Y	12					30
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	838	2	8	9	Y	7					7
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	Y	8					15
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	791	2	3	9	Y	3					18
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	791	2	15	9	Y	14					32

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	Y	5					57
03	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1463	2	2	9	Y	2	59	1			-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1653	2	9	9	Y	8					100
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	2	31	9	Y	28	53	1			75
04	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1565	2			Y	-0-					75
05	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1611	2	4	9	Y	4					79
06	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1578	2	22	9	Y	20					99
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1581	2	1	9	Y	1	99	1	1	8	-0-

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

02	700	N	614	-0-	-86	-0-	614	2			Y	-0-					37
03	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	2			Y	-0-					37
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	533	2	1	9	Y	1					38
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	580	2	1	9	Y	1					39
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-	39	1			-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3516	2	6	9	Y	5					100
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3896	2	6	9	Y	5					105
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3866	2	11	9	Y	10					115
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3955	2	6	9	Y	5					120
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			Y	-0-					120
07	3999	X	3949	-0-	-50	-0-	3949	2			Y	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1690	2	25	9	Y	23					23
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	Y	8	31	1			-0-
05	1767	N	1117	-0-	-650	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
06	1710	X	1390	-0-	-320	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
07	1767	X	1165	-0-	-602	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	520	-0-	-684	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	701	-0-	-632	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	455	2	2	9	Y	2					15
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			Y	-0-					15
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					15
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					15
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3					18
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	477	2	4	9	Y	4					22

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					105
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					105
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					105
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-	105	1			-0-
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	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 #: 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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	610	-0-	-538	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	666	-0-	-605	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	124	-0-	-506	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	682	X	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	660	X	477	-0-	-183	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	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
02	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			Y	-0-	18	1			-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-

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
02	840	X	589	-0-	-251	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
03	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
04	900	X	625	-0-	-275	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	638	-0-	-292	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	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 #: 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
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3421	-0-	-179	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3482	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
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

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
02	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8073	2	14	9	Y	13	182	1			25
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8421	2	19	9	Y	17					42
04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8093	2	14	9	Y	13					55
05	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8456	2	15	9	Y	14					69
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7217	2	11	9	Y	10					79
07	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6695	2	11	9	Y	10					89

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
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4397	2	39	9	Y	35	100	1			100
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4963	2	30	9	Y	27					127
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4817	2	24	9	Y	22					149
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4956	2	29	9	Y	26					175
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4843	2	21	9	Y	19					194
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5000	2	14	9	Y	13	187	1			20

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2544	-0-	2544	2544	2544	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	426	-0-	-324	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

02	14B2 EXT		94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		18	-0-	18	112	18	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
05	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	Y	6					39
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	Y	3					42
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	Y	6					48
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-	48	1			-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

02	1666	N	1605	-0-	-61	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 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
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7604	2	51	9	Y	46					73
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8311	2	48	9	Y	44					117
04	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8032	2	55	9	Y	50					167
05	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8206	2	54	9	Y	49	1	8			215
06	8070	X	7803	-0-	-267	-0-	7756	2	47	9	Y	43	195	1			63
07	8339	X	7201	-0-	-1138	-0-	7164	2	37	9	Y	34					97

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
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	575	2	6	9	Y	5					90
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					90
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	2	10	9	Y	9					99
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					99
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			Y	-0-					99
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					99

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-	35	1			-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

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
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1333	2	2	9	Y	2					30
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	Y	7					37
04	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	1235	2			Y	-0-					37
05	1457	N	881	-0-	-576	-0-	878	2	3	9	Y	3					40
06	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	1028	2	3	9	Y	3					43
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					43

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	390	X	263	-0-	-127	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	659	2	11	9	Y	10					10

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					64
03	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			Y	-0-	64	1			-0-
04	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	770	-0-	-532	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	736	-0-	-434	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	859	-0-	-443	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	22	X	-0-	-0-	22	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	594	-0-	-218	-0-	585	2	9	9	Y	8					55
03	806	N	659	-0-	-147	-0-	655	2	4	9	Y	4					59
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	611	2	3	9	Y	3					62
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	Y	3					65
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	622	2	3	9	Y	3					68
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	520	2	2	9	Y	2					70

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1268	2	14	9	Y	13					13
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	2	10	9	Y	9					22
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1202	2	7	9	Y	6					28
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1338	2	15	9	Y	14					42

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1					36
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					36
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	612	2	7	9	Y	6					42
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-	42	1			-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	583	2	24	9	Y	22					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					25
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					25
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					25
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					25
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-	24	1			1
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	855	2	4	9	Y	4					22
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	940	2	1	9	Y	1					23
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	890	2	6	9	Y	5					28
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	934	2	2	9	Y	2					30
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	914	2	19	9	Y	17					47
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	913	2	14	9	Y	13	57	1			3

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
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	Y	4					107
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					107
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-	107	1			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1848	N	852	-0-	-996	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	893	-0-	-347	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	910	2	21	9	Y	19					19
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	850	2	12	9	Y	11					30

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
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	1087	2	4	9	Y	4					84
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1187	2	1	9	Y	1					85
04	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1138	2	24	9	Y	22					107
05	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1171	2	2	9	Y	2					109
06	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2			Y	-0-					109
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			Y	-0-					109

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
02	1568	X	1051	-0-	-517	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1104	-0-	-632	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	1680	X	1034	-0-	-646	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	1333	X	964	-0-	-369	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 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
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					2
03	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1048	2			Y	-0-					2
04	1380	N	660	-0-	-720	-0-	660	2			Y	-0-					2
05	1209	N	431	-0-	-778	-0-	431	2			Y	-0-					2
06	810	N	379	-0-	-431	-0-	379	2			Y	-0-					2
*07	682	N	405	-0-	-277	-0-	405	2			Y	-0-					2

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
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	657	-0-	657	1954	657	2			Y	-0-					-0-
03	2826	X	872	-0-	-1954	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2194	2	20	9	Y	18					117
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					117
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2441	2	41	9	Y	37					154
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	2	2	9	Y	2					156
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2414	2	18	9	Y	16					172
07	2573	X	2518	-0-	-55	-0-	2505	2	13	9	Y	12					184

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	T. A.		1217	-0-	1217	1217	1217	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3796	-0-	-124	-0-	3796	2			Y	-0-					172
03	4340	X	3852	-0-	-488	-0-	3852	2			Y	-0-					172
04	4200	X	4038	-0-	-162	-0-	4027	2	11	9	Y	10	170	1			12
05	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	4024	2			Y	-0-					12
06	4170	X	3708	-0-	-462	-0-	3707	2	1	9	Y	1					13
07	4216	X	3863	-0-	-353	-0-	3830	2	33	9	Y	30	1	8			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2273	-0-	2273	10095	2205	2	68	9	Y	62					77
03	11424	X	1329	-0-	-10095	-0-	1318	2	11	9	Y	10					87
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					87
05	3968	X	2271	-0-	-1697	-0-	2271	2			Y	-0-					87
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	Y	1	1	8			87
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					87

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7104	2	69	9	Y	63	195	1			17
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7870	2	79	9	Y	72					89
04	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			Y	-0-					89
05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			Y	-0-					89
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6943	2	12	9	Y	11	89	1	3	8	8
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			Y	-0-					8

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
02	3780	X	3438	-0-	-342	-0-	3316	2	122	9	Y	111					149
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4553	2	3	9	Y	3					152
04	4050	X	3926	-0-	-124	-0-	3922	2	4	9	Y	4	76	1			80
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					80
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					80
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4265	2	26	9	Y	24					104

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			3
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			Y	-0-					137
03	5053	X	4538	-0-	-515	-0-	4538	2			Y	-0-					137
04	5040	X	5038	-0-	-2	-0-	5030	2	8	9	Y	7					144
05	5208	X	5051	-0-	-157	-0-	5051	2			Y	-0-					144
06	5040	X	4853	-0-	-187	-0-	4853	2			Y	-0-	119	1			25
07	5208	X	4681	-0-	-527	-0-	4678	2	3	9	Y	3					28

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2616	-0-	-324	-0-	2608	2	8	9	Y	7					91
03	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	2933	2	9	9	Y	8					99
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3242	2	2	9	Y	2	101	1			-0-
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4907	2	19	9	Y	17					17
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4757	2	14	9	Y	13					30
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4669	2	24	9	Y	22					52

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3570	2	2	9	Y	2					147
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					147
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3356	2	2	9	Y	2					149
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3783	2	2	9	Y	2	129	1			22
06	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	3604	2			Y	-0-					22
07	3968	X	3203	-0-	-765	-0-	3203	2			Y	-0-	21	1			1

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	Y	1					50
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					50
04	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1378	2	21	9	Y	19					69
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-	51	1			18
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1501	2	10	9	Y	9					27
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	2	6	9	Y	5					32

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3290	-0-	-1078	-0-	3280	2	10	9	Y	9					261
03	4836	X	3673	-0-	-1163	-0-	3638	2	35	9	Y	32					293
04	4680	X	3726	-0-	-954	-0-	3722	2	4	9	Y	4	110	1			187
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4173	2	2	9	Y	2	166	1	1	8	22
06	3780	X	3301	-0-	-479	-0-	3300	2	1	9	Y	1					23
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4924	2	21	9	Y	19	40	1			2

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	2	1	9	Y	1	24	1			-0-
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5682	2	11	9	Y	10					10
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					10
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5692	2	14	9	Y	13					23
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5290	2	13	9	Y	12					35
07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5574	2	3	9	Y	3					38

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5849	2	6	9	Y	5					117
03	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6423	2	86	9	Y	78	177	1			18
04	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6617	2	4	9	Y	4					22
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6912	2	3	9	Y	3					25
06	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6706	2	3	9	Y	3					28
07	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6677	2	4	9	Y	4					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	446	-0-	446	446	446	2			Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3742	2	46	9	Y	42					142
03	4185	X	4179	-0-	-6	-0-	4131	2	48	9	Y	44					186
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4034	2	32	9	Y	29	185	1			30
05	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4058	2	44	9	Y	40	1	8			69
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4013	2	40	9	Y	36					105
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4162	2	45	9	Y	41					146

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

02	4760	X	4428	-0-	-332	-0-	4420	2	8	9	Y	7					156
03	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	4997	2	31	9	Y	28					184
04	5100	X	4823	-0-	-277	-0-	4810	2	13	9	Y	12					196
05	5270	X	5152	-0-	-118	-0-	5139	2	13	9	Y	12	186	1			22
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5180	2	11	9	Y	10					32
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5341	2	15	9	Y	14	1	8			45

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

02	2800	X	2714	-0-	-86	-0-	2703	2	11	9	Y	10					112
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3289	2	23	9	Y	21	113	1			20
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					20
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					20
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					20
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4615	2	7	9	Y	6	1	8			25

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

02	4508	X	4411	-0-	-97	-0-	4379	2	32	9	Y	29	150	1			20
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5445	2	37	9	Y	34					54
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5121	2	41	9	Y	37					91
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5230	2	1	9	Y	1	91	1	1	8	-0-
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

02	5040	X	4979	-0-	-61	-0-	4977	2	2	9	Y	2	97	1			-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			Y	-0-					-0-
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					104
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4028	2	1	9	Y	1					105
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4091	2	54	9	Y	49					154
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4137	2	3	9	Y	3					157
06	4110	X	4094	-0-	-16	-0-	4092	2	2	9	Y	2					159
07	4278	X	4248	-0-	-30	-0-	4248	2			Y	-0-					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					18
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2717	2	30	9	Y	27					45
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2360	2	21	9	Y	19					64
05	2883	N	2726	-0-	-157	-0-	2706	2	20	9	Y	18					82
06	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2677	2	36	9	Y	33					115
07	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	2849	2	2	9	Y	2					117

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
02	6524	X	6168	-0-	-356	-0-	6160	2	8	9	Y	7	46	1			-0-
03	7068	X	4945	-0-	-2123	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
04	6840	X	6664	-0-	-176	-0-	6664	2			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6802	-0-	-18	-0-	6802	2			Y	-0-					-0-
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			Y	-0-					-0-
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6995	2	4	9	Y	4					4

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1171	-0-	1171	1171	1171	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		263	-0-	263	1434	263	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1434					Y	6	6	8			-0-
06	1780	X	346	-0-	-1434	-0-	336	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	Y	2					17
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2385	2	132	9	Y	120					137
04	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	2216	2	17	9	Y	15					152
05	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2290	2	18	9	Y	16					168
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2283	2	17	9	Y	15					183
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2297	2	8	9	Y	7	175	1			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
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4080	2	58	9	Y	53					95
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4509	2	58	9	Y	53					148
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4387	2	54	9	Y	49					197
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4456	2	48	9	Y	44	184	1			57
06	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	4170	2	40	9	Y	36					93
07	4588	X	4457	-0-	-131	-0-	4421	2	36	9	Y	33	103	1			23

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
02	5600	X	4357	-0-	-1243	-0-	4336	2	21	9	Y	19					154
03	6200	X	4812	-0-	-1388	-0-	4806	2	6	9	Y	5					159
04	6000	X	5321	-0-	-679	-0-	5321	2			Y	-0-	159	1			-0-
05	5766	X	4775	-0-	-991	-0-	4750	2	25	9	Y	23					23
06	4980	X	3237	-0-	-1743	-0-	3229	2	8	9	Y	7	30	1			-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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
02	6300	X	6179	-0-	-121	-0-	6132	2	47	9	Y	43					122
03	6975	X	6788	-0-	-187	-0-	6744	2	44	9	Y	40					162
04	6750	X	6335	-0-	-415	-0-	6303	2	32	9	Y	29	175	1			16
05	6851	X	6727	-0-	-124	-0-	6703	2	24	9	Y	22					38
06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7184	2	78	9	Y	71					109
07	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7028	2	39	9	Y	35					144

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
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					34
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					34
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					34
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-	34	1			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

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
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4937	2	11	9	Y	10					49
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4910	2	9	9	Y	8					57
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4544	2	3	9	Y	3	47	1			13
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4663	2	8	9	Y	7					20
06	5310	X	4733	-0-	-577	-0-	4725	2	8	9	Y	7					27
07	5487	X	4783	-0-	-704	-0-	4777	2	6	9	Y	5					32

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
02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7280	2	167	9	Y	152					164
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8260	2	47	9	Y	43	190	1			17
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7594	2	77	9	Y	70					87
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8020	2	141	9	Y	128	188	1			27
06	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7973	2	57	9	Y	52					79
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8274	2	47	9	Y	43					122

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2026

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

02	14B2 EXT		1908	-0-	1908	1908	1908	2				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2831	-0-	2831	4739	2831	2				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2499	-0-	2499	7238	2499	2				Y	-0-					-0-
05	9681	X	2443	-0-	-7238	-0-	2410	2	33	9		Y	30					30
06	2700	N	2147	-0-	-553	-0-	2138	2	9	9		Y	8					38
07	2573	N	1379	-0-	-1194	-0-	1377	2	2	9		Y	2					40

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4339	2	4	9		Y	4					74
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4685	2	12	9		Y	11					85
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3913	2	11	9		Y	10					95
05	4185	X	4032	-0-	-153	-0-	4025	2	7	9		Y	6	1	8			100
06	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	4191	2	6	9		Y	5					105
07	4805	X	4244	-0-	-561	-0-	4238	2	6	9		Y	5	1	8			109

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5847	2	33	9		Y	30					94
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5302	2	23	9		Y	21					115
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4766	2	21	9		Y	19					134
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5532	2	24	9		Y	22					156
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5406	2	15	9		Y	14	140	1			30
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5669	2	21	9		Y	19	1	8			48

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	280	1	4453	2		Y	28					90
							31	9										
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	310	1	5003	2		Y	27					117
							30	9										
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	300	1	4845	2		Y	32	132	1			17
							35	9										
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	300	1	4608	2		Y	15					32
							17	9										
06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	300	1	5170	2		Y	11					43
							12	9										
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	310	1	5356	2		Y	14					57
							15	9										

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

02	5712	X	5576	-0-	-136	-0-	5576	2				Y	-0-					10
03	6324	X	6115	-0-	-209	-0-	6094	2	21	9		Y	19					29
04	6030	X	5999	-0-	-31	-0-	5988	2	11	9		Y	10					39
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6301	2	7	9		Y	6					45
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6107	2	10	9		Y	9					54
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6222	2	3	9		Y	3					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4706	-0-	-390	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5275	-0-	-336	-0-	5275	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5138	-0-	-262	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5297	-0-	-66	-0-	5296	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	5028	-0-	-25	-0-	5027	2	1	9	Y	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
02	8568	X	7891	-0-	-677	-0-	7891	2			Y	-0-					3
03	9300	X	8759	-0-	-541	-0-	8759	2			Y	-0-					3
04	9000	X	8828	-0-	-172	-0-	8828	2			Y	-0-					3
05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			Y	-0-					3
06	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			Y	-0-					3
07	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			Y	-0-					3

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
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4486	2	2	9	Y	2	57	1			-0-
03	4960	X	4794	-0-	-166	-0-	4788	2	6	9	Y	5					5
04	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10900	2	6	9	Y	5					5
06	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			Y	-0-					5
07	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			Y	-0-					5

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
02	5992	X	5242	-0-	-750	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
03	6572	X	5654	-0-	-918	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5422	-0-	-878	-0-	5422	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5880	-0-	-258	-0-	5879	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5929	2	30	9	Y	27					27
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6677	2	3	9	Y	3					30

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2238	2	7	9	Y	6					70
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1534	2	6	9	Y	5					75
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2278	2	15	9	Y	14	89	1			-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2769	2	22	9	Y	20					20

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7872	2	26	9	Y	24					59
03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8853	2	23	9	Y	21					80
04	8070	X	7850	-0-	-220	-0-	7832	2	18	9	Y	16	64	1			32
05	8742	X	8099	-0-	-643	-0-	8078	2	21	9	Y	19	1	8			50
06	8580	X	7797	-0-	-783	-0-	7780	2	17	9	Y	15					65
07	8866	X	7355	-0-	-1511	-0-	7338	2	17	9	Y	15					80

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4887	2	61	9	Y	55	122	1			15
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			Y	-0-					15
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			Y	-0-					15
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5743	2	12	9	Y	11	1	8			25
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5540	2	11	9	Y	10					35
07	5735	X	5270	-0-	-465	-0-	5263	2	7	9	Y	6	1	8			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5842	-0-	-150	-0-	5825	2	17	9	Y	15					62
03	6634	X	6505	-0-	-129	-0-	6492	2	13	9	Y	12					74
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6264	2	6	9	Y	5	79	1			-0-
05	6479	X	6450	-0-	-29	-0-	6437	2	13	9	Y	12					12
06	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6297	2	13	9	Y	12					24
07	6510	X	6282	-0-	-228	-0-	6264	2	18	9	Y	16					40

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5145	-0-	-371	-0-	5136	2	9	9	Y	8					85
03	6169	X	5762	-0-	-407	-0-	5758	2	4	9	Y	4	89	1			-0-
04	5970	X	5506	-0-	-464	-0-	5498	2	8	9	Y	7					7
05	6169	X	5876	-0-	-293	-0-	5870	2	6	9	Y	5					12
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5736	2	7	9	Y	6					18
07	5766	X	5756	-0-	-10	-0-	5748	2	8	9	Y	7					25

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6861	2	1	9	Y	1					80
03	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			Y	-0-					80
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7620	2	8	9	Y	7					87
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7795	2	14	9	Y	13					100
06	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7388	2	17	9	Y	15	99	1			16
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7584	2	1	9	Y	1	1	8			16

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	7280	X	6843	-0-	-437	-0-	6841	2	2	9	Y	2					109
03	8060	X	6474	-0-	-1586	-0-	6367	2	107	9	Y	97					206
04	7800	X	7639	-0-	-161	-0-	7637	2	2	9	Y	2					208
05	7781	X	7190	-0-	-591	-0-	7190	2			Y	-0-	80	1			128
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7172	2	7	9	Y	6	95	1	5	8	34
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			Y	-0-	4	1			30

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
02	10892	X	8440	-0-	-2452	-0-	8400	2	40	9	Y	36					115
03	11129	X	9107	-0-	-2022	-0-	9072	2	35	9	Y	32					147
04	10500	X	9208	-0-	-1292	-0-	9180	2	28	9	Y	25	125	1			47
05	10354	X	8779	-0-	-1575	-0-	8744	2	35	9	Y	32					79
06	9330	X	8762	-0-	-568	-0-	8748	2	14	9	Y	13					92
07	9517	X	8959	-0-	-558	-0-	8950	2	9	9	Y	8					100

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
02	2492	N	2263	-0-	-229	-0-	2253	2	10	9	Y	9					39
03	2573	N	2062	-0-	-511	-0-	2055	2	7	9	Y	6					45
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2420	2	6	9	Y	5					50
05	2511	N	1381	-0-	-1130	-0-	1379	2	2	9	Y	2					52
06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6	9	Y	5					57
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2885	2	7	9	Y	6	1	8			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 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
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1361	-0-	1361	1361	1361	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		760	-0-	760	2121	760	2			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
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2586	2	44	9	Y	40					65
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4777	2	12	9	Y	11					76
04	3510	X	2614	-0-	-896	-0-	2602	2	12	9	Y	11					87
05	3627	X	2021	-0-	-1606	-0-	2010	2	11	9	Y	10					97
06	4620	X	2097	-0-	-2523	-0-	2095	2	2	9	Y	2	30	1			69
07	4774	X	2278	-0-	-2496	-0-	2277	2	1	9	Y	1	69	1	1	8	-0-

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
02	4144	X	3545	-0-	-599	-0-	3532	2	13	9	Y	12					72
03	4588	X	3509	-0-	-1079	-0-	3496	2	13	9	Y	12					84
04	4410	X	3592	-0-	-818	-0-	3580	2	12	9	Y	11	38	1			57
05	4557	X	4032	-0-	-525	-0-	4019	2	13	9	Y	12					69
06	4410	X	3066	-0-	-1344	-0-	3060	2	6	9	Y	5					74
07	3937	X	3273	-0-	-664	-0-	3272	2	1	9	Y	1	74	1	1	8	-0-

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	363	-0-	-3305	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3906	-0-	-155	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			Y	-0-					-0-
05	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7140	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
07	7936	X	7414	-0-	-522	-0-	7203	2	211	9	Y	192	174	1	2	8	16

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
05	768	X	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1374	-0-	-1292	-0-	1365	2	9	9	Y	8	8	8			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		226	-0-	226	284	201	2	25	9	Y	23					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4341	2	1	9	Y	1					115
03	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			Y	-0-					115
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-					115
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5684	2	6	9	Y	5					120
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5454	2	12	9	Y	11	74	1	2	8	55
07	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5573	2	8	9	Y	7					62

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2288	-0-	-652	-0-	2065	2	223	9	Y	203	188	1			136
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	3977	2	370	9	Y	336	350	1			122
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	238	334	1			26
05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8729	2	195	9	Y	177	150	1	5	8	48
06	1500	X	1119	-0-	-381	-0-	811	2	308	9	Y	280	268	1	10	8	50
07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1729	2	135	9	Y	123	5	8			168

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6227	2	1	9	Y	1					76
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6508	2	59	9	Y	54					130
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-					130
05	6355	X	6334	-0-	-21	-0-	6333	2	1	9	Y	1	1	8			130
06	6030	X	6009	-0-	-21	-0-	6002	2	7	9	Y	6	113	1	5	8	18
07	6231	X	6128	-0-	-103	-0-	6127	2	1	9	Y	1	18	1	1	8	-0-

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
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4150	2	21	9	Y	19					42
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4480	2	8	9	Y	7					49
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4321	2	17	9	Y	15					64
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4429	2	17	9	Y	15					79
06	4500	X	2965	-0-	-1535	-0-	2958	2	7	9	Y	6					85
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4880	2	13	9	Y	12					97

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		561	-0-	561	561	282	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		567	-0-	567	1128	285	1	281	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1788	X	660	-0-	-1128	-0-	365	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	285	1	413	2	Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4335	2	99	9	Y	90	184	1			16
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4788	2	48	9	Y	44					60
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4448	2	39	9	Y	35	80	1			15
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4534	2	39	9	Y	35					50
06	4740	X	4521	-0-	-219	-0-	4484	2	37	9	Y	34					84
07	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	4760	2	40	9	Y	36	1	8			119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4235	2	19	9	Y	17					84
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4625	2	42	9	Y	38					122
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4402	2	35	9	Y	32	104	1			50
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4531	2	44	9	Y	40					90
06	4710	X	3877	-0-	-833	-0-	3844	2	33	9	Y	30					120
07	4712	X	4044	-0-	-668	-0-	4020	2	24	9	Y	22					142

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
02	6104	X	5639	-0-	-465	-0-	5614	2	25	9	Y	23	88	1			20
03	6758	X	6320	-0-	-438	-0-	6305	2	15	9	Y	14					34
04	6420	X	5709	-0-	-711	-0-	5695	2	14	9	Y	13					47
05	6634	X	6150	-0-	-484	-0-	6136	2	14	9	Y	13					60
06	6420	X	6372	-0-	-48	-0-	6359	2	13	9	Y	12					72
07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6383	2	14	9	Y	13					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
02	5068	X	4866	-0-	-202	-0-	4819	2	47	9	Y	43	77	1			15
03	5611	X	5453	-0-	-158	-0-	5440	2	13	9	Y	12					27
04	5430	X	5205	-0-	-225	-0-	5192	2	13	9	Y	12					39
05	5580	X	5271	-0-	-309	-0-	5260	2	11	9	Y	10					49
06	5340	X	5129	-0-	-211	-0-	5118	2	11	9	Y	10					59
07	5456	X	4935	-0-	-521	-0-	4925	2	10	9	Y	9	1	8			67

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
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4374	2	43	9	Y	39	118	1			40
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-					40
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			Y	-0-					40
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4625	2	63	9	Y	57					97
06	4740	X	4669	-0-	-71	-0-	4669	2			Y	-0-					97
07	4898	X	1967	-0-	-2931	-0-	1965	2	2	9	Y	2					99

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	655	1	3931	2	Y	35					112
							39	9									
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	608	1	4212	2	Y	62					174
							68	9									
04	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	419	1	3904	2	Y	29	164	1			39
							32	9									
05	4650	X	4070	-0-	-580	-0-	301	1	3741	2	Y	25					64
							28	9									
06	4950	X	4723	-0-	-227	-0-	336	1	4351	2	Y	33					97
							36	9									
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	439	1	5438	2	Y	29	21	1			105
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3388	X	3213	-0-	-175	-0-	644	1	2558	2	Y	10					20
							11	9									
03	3751	X	1346	-0-	-2405	-0-	529	1	798	2	Y	17					37
							19	9									
04	3630	X	2000	-0-	-1630	-0-	690	1	1304	2	Y	5					42
							6	9									
05	3565	X	2350	-0-	-1215	-0-	713	1	1617	2	Y	18	1	8			59
							20	9									
06	3450	X	2106	-0-	-1344	-0-	690	1	1391	2	Y	23	5	8			77
							25	9									
07	3565	X	2130	-0-	-1435	-0-	713	1	1396	2	Y	19	1	8			95
							21	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4732	X	3594	-0-	-1138	-0-	7	1	3587	2	Y	-0-					75
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	6	1	7108	2	Y	2					77
							2	9									
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6	1	6423	2	Y	-0-					77
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	6	1	5597	2	Y	75	1	8			151
							83	9									
06	6900	X	5344	-0-	-1556	-0-	6	1	5338	2	Y	-0-					151
07	7130	X	5494	-0-	-1636	-0-	6	1	5486	2	Y	2	2	8			151
							2	9									

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	4	1	6056	2	Y	11					33
							12	9									
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	6	1	5476	2	Y	32					65
							35	9									
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6	1	6154	2	Y	10					75
							11	9									
05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6	1	6715	2	Y	8	1	8			82
							9	9									
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6	1	6133	2	Y	42					124
							46	9									
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6	1	6140	2	Y	-0-	124	1			-0-

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5211	2	29	9	Y	26	98	1			18
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5935	2	13	9	Y	12					30
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5739	2	11	9	Y	10					40
05	5797	X	5052	-0-	-745	-0-	5041	2	11	9	Y	10					50
06	5760	X	3873	-0-	-1887	-0-	3863	2	10	9	Y	9					59
07	5952	X	3434	-0-	-2518	-0-	3428	2	6	9	Y	5					64

BLAKE-ALLISON WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		669	-0-	669	669	669	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN-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
02	5068	X	5021	-0-	-47	-0-	280 39	1 9	4702	2	Y	35					72
03	5580	X	5012	-0-	-568	-0-	310 13	1 9	4689	2	Y	12					84
04	5400	X	5163	-0-	-237	-0-	300 13	1 9	4850	2	Y	12					96
05	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	310 15	1 9	5044	2	Y	14	1	8			109
06	5370	X	4991	-0-	-379	-0-	300 13	1 9	4678	2	Y	12	108	1	1	8	12
07	5549	X	4795	-0-	-754	-0-	310 13	1 9	4472	2	Y	12	1	8			23

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3055	2	6	9	Y	5					30
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3321	2	10	9	Y	9					39
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2775	2	1	9	Y	1					40
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					40
06	3270	X	3001	-0-	-269	-0-	3001	2			Y	-0-					40
07	3379	X	2929	-0-	-450	-0-	2929	2			Y	-0-					40

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	470 4	1 9	991	2	Y	4					49
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	713 9	1 9	1671	2	Y	8					57
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	688 19	1 9	1343	2	Y	17					74
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	552 7	1 9	1273	2	Y	6					80
06	2310	X	2121	-0-	-189	-0-	644 12	1 9	1465	2	Y	11	4	8			87
07	2387	X	2267	-0-	-120	-0-	713	1	1554	2	Y	-0-					87

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	468	1	8122	2	Y	68	59	1			34
							75	9									
03	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	558	1	8412	2	Y	40	39	1			35
							44	9									
04	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	540	1	7398	2	Y	40					75
							44	9									
05	8060	X	6240	-0-	-1820	-0-	486	1	5726	2	Y	25					100
							28	9									
06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	540	1	8143	2	Y	28	59	1			69
							31	9									
07	8959	X	6635	-0-	-2324	-0-	558	1	6057	2	Y	18					87
							20	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	621	1	4346	2	Y	6					40
							7	9									
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	713	1	4364	2	Y	4					44
							4	9									
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	690	1	4966	2	Y	30					74
							33	9									
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	713	1	4640	2	Y	23					97
							25	9									
06	5340	X	5212	-0-	-128	-0-	690	1	4345	2	Y	161	4	8			254
							177	9									
07	5890	X	4729	-0-	-1161	-0-	713	1	4007	2	Y	8	161	1	1	8	100
							9	9									

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	11	1	3453	2	Y	15					104
							17	9									
03	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	12	1	3370	2	Y	15					119
							17	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	11	1	3256	2	Y	34	94	1			59
							37	9									
05	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	12	1	3276	2	Y	1	52	1			8
							1	9									
06	3720	X	3145	-0-	-575	-0-	11	1	3075	2	Y	54					62
							59	9									
07	3844	X	3236	-0-	-608	-0-	12	1	3224	2	Y	-0-	62	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	644	1	3472	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	703	1	2493	2	Y	25					25
							28	9									
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	681	1	1620	2	Y	7					32
							8	9									
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	704	1	2127	2	Y	6	6	8			32
							7	9									
06	3630	X	1989	-0-	-1641	-0-	690	1	1289	2	Y	9	9	8			32
							10	9									
07	3751	X	2534	-0-	-1217	-0-	713	1	1813	2	Y	7	7	8			32
							8	9									

ROCK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4284	X	4093	-0-	-191	-0-	4043	2	50	9	Y	45					104
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5491	2	9	9	Y	8	78	1			34
04	5070	X	3968	-0-	-1102	-0-	3965	2	3	9	Y	3					37
05	5239	X	2941	-0-	-2298	-0-	2941	2			Y	-0-					37
06	5310	X	4646	-0-	-664	-0-	4644	2	2	9	Y	2					39
07	5487	X	4795	-0-	-692	-0-	4789	2	6	9	Y	5					44

BLAKE-ALLISON WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7000	X	6962	-0-	-38	-0-	6950	2	12	9	Y	11					50
03	7750	X	7712	-0-	-38	-0-	7699	2	13	9	Y	12					62
04	7620	X	7053	-0-	-567	-0-	7044	2	9	9	Y	8					70
05	7874	X	7742	-0-	-132	-0-	7729	2	13	9	Y	12					82
06	7620	X	7571	-0-	-49	-0-	7562	2	9	9	Y	8					90
07	7719	X	7177	-0-	-542	-0-	7167	2	10	9	Y	9					99

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	151	1	564	2	Y	17					17
							19	9									
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	100	2	3	9	Y	3					20
04	540	N	23	-0-	-517	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					20
05	713	N	199	-0-	-514	-0-	199	2			Y	-0-	20	1			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5964	X	4506	-0-	-1458	-0-	8 75	1 9	4423	2	Y	68	66	1			22
03	6758	X	5092	-0-	-1666	-0-	7 3	1 9	5082	2	Y	3					25
04	6540	X	4883	-0-	-1657	-0-	6 8	1 9	4869	2	Y	7					32
05	6758	X	5148	-0-	-1610	-0-	12 14	1 9	5122	2	Y	13					45
06	5010	X	4329	-0-	-681	-0-	10 8	1 9	4311	2	Y	7					52
07	5084	X	4198	-0-	-886	-0-	11 17	1 9	4170	2	Y	15	67	1			-0-

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	280 8	1 9	1187	2	Y	7					12
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	310 6	1 9	1139	2	Y	5					17
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	300 6	1 9	1028	2	Y	5					22
05	1643	N	1184	-0-	-459	-0-	310 6	1 9	868	2	Y	5					27
06	1590	X	720	-0-	-870	-0-	300	1	420	2	Y	-0-					27
07	1643	X	1291	-0-	-352	-0-	310	1	981	2	Y	-0-					27

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2068	2	6	9	Y	5					136
03	2449	N	2225	-0-	-224	-0-	2214	2	11	9	Y	10					146
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2239	2	14	9	Y	13					159
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2288	2	13	9	Y	12					171
06	2220	X	2203	-0-	-17	-0-	2203	2			Y	-0-	146	1			25
07	2325	X	2278	-0-	-47	-0-	2267	2	11	9	Y	10	1	8			34

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3612	X	3456	-0-	-156	-0-	3446	2	10	9	Y	9					32
03	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	3843	2	12	9	Y	11	36	1			7
04	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	3690	2			Y	-0-					7
05	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	3865	2	1	9	Y	1					8
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3834	2	6	9	Y	5					13
07	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	3697	2	4	9	Y	4					17

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	59	1			17
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					17
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	6218	-0-	-110	-0-	5	1	6187	2	Y	24					74
							26	9									
03	7068	X	7042	-0-	-26	-0-	6	1	7014	2	Y	20					94
							22	9									
04	6840	X	6497	-0-	-343	-0-	6	1	6471	2	Y	18					112
							20	9									
05	7068	X	7050	-0-	-18	-0-	6	1	7022	2	Y	20					132
							22	9									
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6	1	6916	2	Y	9	116	1			25
							10	9									
07	7037	X	6950	-0-	-87	-0-	6	1	6922	2	Y	20					45
							22	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	6064	-0-	-124	-0-	5	1	6037	2	Y	20					65
							22	9									
03	6851	X	6653	-0-	-198	-0-	6	1	6632	2	Y	14					79
							15	9									
04	6570	X	6361	-0-	-209	-0-	6	1	6343	2	Y	11					90
							12	9									
05	6758	X	6204	-0-	-554	-0-	6	1	6183	2	Y	14					104
							15	9									
06	6510	X	6225	-0-	-285	-0-	6	1	6201	2	Y	16	76	1			44
							18	9									
07	6727	X	6315	-0-	-412	-0-	6	1	6302	2	Y	6					50
							7	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5289	2	44	9	Y	40					100
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5798	2	19	9	Y	17					117
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5540	2	17	9	Y	15					132
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5794	2	81	9	Y	74					206
06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5801	2	13	9	Y	12	114	1			104
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6051	2	28	9	Y	25	104	1			25

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5936	X	4076	-0-	-1860	-0-	4029	2	47	9	Y	43					82
03	6572	X	6228	-0-	-344	-0-	6209	2	19	9	Y	17					99
04	6360	X	6139	-0-	-221	-0-	6119	2	20	9	Y	18	31	1			86
05	6169	X	6002	-0-	-167	-0-	5982	2	20	9	Y	18					104
06	5430	X	5306	-0-	-124	-0-	5293	2	13	9	Y	12					116
07	5611	X	5051	-0-	-560	-0-	5038	2	13	9	Y	12					128

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11060	X	10886	-0-	-174	-0-	10849	2	37	9	Y	34					101
03	12276	X	11739	-0-	-537	-0-	11704	2	35	9	Y	32					133
04	11880	X	10898	-0-	-982	-0-	10850	2	48	9	Y	44	157	1			20
05	12276	X	11113	-0-	-1163	-0-	11079	2	34	9	Y	31					51
06	11760	X	11197	-0-	-563	-0-	11172	2	25	9	Y	23					74
07	12059	X	10917	-0-	-1142	-0-	10888	2	29	9	Y	26	1	8			99

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5740	X	5346	-0-	-394	-0-	11	1	5296	2	Y	35					81
							39	9									
03	6355	X	6014	-0-	-341	-0-	12	1	5961	2	Y	37					118
							41	9									
04	6060	X	5662	-0-	-398	-0-	11	1	5615	2	Y	33					151
							36	9									
05	6169	X	5831	-0-	-338	-0-	12	1	5778	2	Y	37					188
							41	9									
06	5940	X	5562	-0-	-378	-0-	11	1	5516	2	Y	32	176	1	5	8	39
							35	9									
07	6014	X	5589	-0-	-425	-0-	12	1	5538	2	Y	35					74
							39	9									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 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
02	T. A.		1058	-0-	1058	1058	1058	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1991	-0-	1991	3049	1991	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		961	-0-	961	4010	961	2			Y	-0-					-0-
05	4749	X	739	-0-	-4010	-0-	737	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	3000	N	5658	-0-	2658	2658	5648	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
07	3100	N	6747	-0-	3647	6305	6741	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3020	-0-	20	20	3020	2			Y	-0-					-0-
05	2653	N	2633	-0-	-20	-0-	2632	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5959	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	11	1	4284	2	Y	28					106
							31	9									
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	12	1	4791	2	Y	32					138
							35	9									
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	11	1	4600	2	Y	52	173	1			17
							57	9									
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	12	1	4818	2	Y	30					47
							33	9									
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	11	1	4700	2	Y	22					69
							24	9									
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	12	1	4991	2	Y	5					74
							6	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

02	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11	1	11305	2	Y	-0-					124
03	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12	1	12085	2	Y	8					132
							9	9									
04	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	11	1	12043	2	Y	47	162	1			17
							52	9									
05	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	12	1	12088	2	Y	27	2	8			42
							30	9									
06	12120	X	11605	-0-	-515	-0-	11	1	11563	2	Y	28					70
							31	9									
07	12524	X	11907	-0-	-617	-0-	12	1	11865	2	Y	27	2	8			95
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4116	X	4104	-0-	-12	-0-	4093	2	11	9	Y	10					38
03	4898	X	4746	-0-	-152	-0-	4739	2	7	9	Y	6	44	1			-0-
04	4740	X	4292	-0-	-448	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4584	-0-	-6	-0-	4576	2	8	9	Y	7					7
07	4743	X	4242	-0-	-501	-0-	4233	2	9	9	Y	8					15

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

02	3360	X	3145	-0-	-215	-0-	3133	2	12	9	Y	11					34
03	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3522	2	11	9	Y	10					44
04	3570	X	3164	-0-	-406	-0-	3158	2	6	9	Y	5	44	1			5
05	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	3298	2	6	9	Y	5					10
06	3570	X	3257	-0-	-313	-0-	3249	2	8	9	Y	7					17
07	3534	X	3197	-0-	-337	-0-	3190	2	7	9	Y	6					23

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

02	5656	X	4537	-0-	-1119	-0-	5	1	4477	2	Y	50					126
							55	9									
03	5425	X	3996	-0-	-1429	-0-	6	1	3946	2	Y	40					166
							44	9									
04	4650	X	3316	-0-	-1334	-0-	6	1	3291	2	Y	17	154	1			29
							19	9									
05	5022	X	3322	-0-	-1700	-0-	6	1	3288	2	Y	25					54
							28	9									
06	4860	X	3013	-0-	-1847	-0-	5	1	2989	2	Y	17					71
							19	9									
07	5022	X	3290	-0-	-1732	-0-	6	1	3283	2	Y	1					72
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	6	1	1002	2	Y	22					22
							24	9									
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2318	2	Y	51	34	1			39
							56	9									
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	6	1	2884	2	Y	61	1	8			99
							67	9									
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	7	1	2927	2	Y	62					161
							68	9									
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	6	1	3062	2	Y	51	161	1	2	8	49
							56	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	Y	7					27
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1148	2	9	9	Y	8					35
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	Y	5	40	1			-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	Y	8					8
06	1110	N	663	-0-	-447	-0-	657	2	6	9	Y	5					13
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	Y	2					15

BLAKE-ALLISON WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120

02	11620	X	11355	-0-	-265	-0-	11320	2	35	9	Y	32	24	1			70
03	12865	X	12008	-0-	-857	-0-	11988	2	20	9	Y	18					88
04	12450	X	11456	-0-	-994	-0-	11436	2	20	9	Y	18	76	1			30
05	12865	X	12209	-0-	-656	-0-	12177	2	32	9	Y	29	2	8			57
06	12240	X	11744	-0-	-496	-0-	11720	2	24	9	Y	22	2	8			77
07	12586	X	12021	-0-	-565	-0-	12002	2	19	9	Y	17	1	8			93

ROCK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464

02	25144	X	22568	-0-	-2576	-0-	22535	2	33	9	Y	30					178
03	27838	X	24276	-0-	-3562	-0-	24246	2	30	9	Y	27					205
04	26550	X	22955	-0-	-3595	-0-	22900	2	55	9	Y	50	162	1			93
05	26629	X	22673	-0-	-3956	-0-	22606	2	67	9	Y	61	92	1	2	8	60
06	23850	X	21753	-0-	-2097	-0-	21719	2	34	9	Y	31	3	8			88
07	24645	X	21690	-0-	-2955	-0-	21650	2	40	9	Y	36	2	8			122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	19178	2	50	9	Y	45	41	1			127
03	20801	X	20245	-0-	-556	-0-	20205	2	40	9	Y	36					163
04	20130	X	19803	-0-	-327	-0-	19734	2	69	9	Y	63	163	1			63
05	20801	X	20413	-0-	-388	-0-	20346	2	67	9	Y	61	1	8			123
06	21000	X	18578	-0-	-2422	-0-	18532	2	46	9	Y	42	41	1	1	8	123
07	21297	X	18769	-0-	-2528	-0-	18741	2	28	9	Y	25	1	8			147

BLAKE-ALLISON WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17640	X	15081	-0-	-2559	-0-	15023	2	58	9	Y	53	166	1			60
03	18662	X	17351	-0-	-1311	-0-	17296	2	55	9	Y	50					110
04	18060	X	16533	-0-	-1527	-0-	16479	2	54	9	Y	49	114	1			45
05	18104	X	17270	-0-	-834	-0-	17220	2	50	9	Y	45					90
06	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17871	2	50	9	Y	45	2	8			133
07	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	18509	2	40	9	Y	36	1	8			168

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21140	X	19842	-0-	-1298	-0-	19701	2	141	9	Y	128					178
03	23405	X	21779	-0-	-1626	-0-	21497	2	282	9	Y	256	367	1			67
04	22650	X	20873	-0-	-1777	-0-	20732	2	141	9	Y	128					195
05	22971	X	21732	-0-	-1239	-0-	21578	2	154	9	Y	140	202	1	1	8	132
06	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	21115	2	118	9	Y	107	2	8			237
07	21359	X	21184	-0-	-175	-0-	21061	2	123	9	Y	112	191	1	1	8	157

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14387	2	17	9	Y	15	20	1			-0-
03	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	2			Y	-0-					-0-
04	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			Y	-0-					-0-
05	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	15797	2			Y	-0-					-0-
06	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15277	2			Y	-0-					-0-
07	15717	X	15644	-0-	-73	-0-	15644	2			Y	-0-					-0-

MYERS AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 289159 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8903 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	21073	2	9	9	Y	8	20	1			-0-
03	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	2			Y	-0-					-0-
04	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	22223	2			Y	-0-					-0-
05	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	22826	2			Y	-0-					-0-
06	22200	X	21825	-0-	-375	-0-	21825	2			Y	-0-					-0-
07	22940	X	22912	-0-	-28	-0-	22912	2			Y	-0-					-0-

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
02	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	23794	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	27554	X	27554	-0-	-0-	-0-	27554	2			Y	-0-					-0-
04	26299	X	26299	-0-	-0-	-0-	26299	2			Y	-0-					-0-
05	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	2			Y	-0-					-0-
06	26100	X	25075	-0-	-1025	-0-	25075	2			Y	-0-					-0-
07	26970	X	25875	-0-	-1095	-0-	25875	2			Y	-0-					-0-

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
02	11760	X	11664	-0-	-96	-0-	11547	2	117	9	Y	106	184	1			100
03	13020	X	12827	-0-	-193	-0-	12713	2	114	9	Y	104	57	1			147
04	12600	X	12165	-0-	-435	-0-	12067	2	98	9	Y	89	193	1			43
05	12927	X	12646	-0-	-281	-0-	12474	2	172	9	Y	156	1	8			198
06	12450	X	11787	-0-	-663	-0-	11698	2	89	9	Y	81	196	1	1	8	82
07	12865	X	12019	-0-	-846	-0-	11855	2	164	9	Y	149	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

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
02	22882	X	22882	-0-	-0-	-0-	22699	2	183	9	Y	166	181	1			70
03	24959	X	24959	-0-	-0-	-0-	24780	2	179	9	Y	163	188	1			45
04	23764	X	23764	-0-	-0-	-0-	23612	2	152	9	Y	138					183
05	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	24581	2	257	9	Y	234	382	1	2	8	33
06	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	24011	2	167	9	Y	152	2	8			183
07	24490	X	24082	-0-	-408	-0-	23951	2	131	9	Y	119	184	1	1	8	117

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
02	16800	X	16142	-0-	-658	-0-	16010	2	132	9	Y	120					258
03	18600	X	17971	-0-	-629	-0-	17853	2	118	9	Y	107	190	1			175
04	18000	X	14203	-0-	-3797	-0-	14139	2	64	9	Y	58					233
05	18600	X	18257	-0-	-343	-0-	18121	2	136	9	Y	124	194	1	1	8	162
06	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	17355	2	140	9	Y	127	1	8			288
07	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18008	2	144	9	Y	131	180	1	1	8	238

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
02	19124	X	16485	-0-	-2639	-0-	16382	2	103	9	Y	94	187	1			47
03	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	19542	2	113	9	Y	103					150
04	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	20992	2	86	9	Y	78	75	1			153
05	28585	X	28585	-0-	-0-	-0-	28435	2	150	9	Y	136	187	1	4	8	98
06	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	27279	2	118	9	Y	107	184	1	4	8	17
07	28368	X	28368	-0-	-0-	-0-	28243	2	125	9	Y	114	3	8			128

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
02	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	18942	2	134	9	Y	122	184	1			33
03	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	19031	2	103	9	Y	94					127
04	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18777	2	92	9	Y	84	114	1			97
05	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	24443	2	174	9	Y	158	192	1	3	8	60
06	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	23778	2	127	9	Y	115	3	8			172
07	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	23902	2	129	9	Y	117	187	1	2	8	100

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
02	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	25894	2	84	9	Y	76					143
03	26623	X	26623	-0-	-0-	-0-	26548	2	75	9	Y	68	139	1			72
04	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	24773	2	53	9	Y	48	65	1			55
05	24775	X	24775	-0-	-0-	-0-	24688	2	87	9	Y	79	2	8			132
06	25650	X	22869	-0-	-2781	-0-	22813	2	56	9	Y	51	89	1	2	8	92
07	26505	X	24487	-0-	-2018	-0-	24430	2	57	9	Y	52	2	8			142

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
02	26645	X	26645	-0-	-0-	-0-	26536	2	109	9	Y	99	146	1			133
03	27186	X	27186	-0-	-0-	-0-	27080	2	106	9	Y	96	170	1			59
04	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	24338	2	100	9	Y	91					150
05	24485	X	24485	-0-	-0-	-0-	24366	2	119	9	Y	108	112	1	1	8	145
06	25500	X	22596	-0-	-2904	-0-	22518	2	78	9	Y	71	126	1	1	8	89
07	26350	X	19341	-0-	-7009	-0-	19284	2	57	9	Y	52	69	1			72

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
02	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	28419	2	112	9	Y	102					172
03	30451	X	30451	-0-	-0-	-0-	30345	2	106	9	Y	96	178	1			90
04	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	28404	2	103	9	Y	94	112	1			72
05	29032	X	29032	-0-	-0-	-0-	28897	2	135	9	Y	123	1	8			194
06	30000	X	27146	-0-	-2854	-0-	27047	2	99	9	Y	90	103	1	2	8	179
07	31000	X	27750	-0-	-3250	-0-	27663	2	87	9	Y	79	117	1	1	8	140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
02	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11012	2	89	9	Y	81					156
03	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11632	2	94	9	Y	85	107	1			134
04	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13354	2	98	9	Y	89	109	1			114
05	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13365	2	96	9	Y	87	1	8			200
06	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12902	2	88	9	Y	80	111	1	2	8	167
07	13888	X	12927	-0-	-961	-0-	12843	2	84	9	Y	76	189	1	1	8	53

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
02	18340	X	18128	-0-	-212	-0-	268	1	17705	2	Y	141	192	1			173
							155	9									
03	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	256	1	20211	2	Y	116	183	1			106
							128	9									
04	22742	X	22742	-0-	-0-	-0-	218	1	22380	2	Y	131	184	1			53
							144	9									
05	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	97	1	22680	2	Y	136	138	1	13	8	38
							150	9									
06	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	80	1	22842	2	Y	191	171	1	16	8	42
							210	9									
07	23498	X	6616	-0-	-16882	-0-	413	1	6115	2	Y	80	9	8			113
							88	9									

WILLIAMS BAR F 1H WELL #: 1H RRCID -> 290791 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8850 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	885	-0-	-6675	-0-	712	1	133	2	Y	36					136
							40	9									
03	8370	X	1557	-0-	-6813	-0-	829	1	724	2	Y	4					140
							4	9									
04	5790	X	832	-0-	-4958	-0-	832	1			Y	-0-	91	1			49
05	5735	X	3244	-0-	-2491	-0-	988	1	2249	2	Y	6	6	8			49
							7	9									
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	970	1	4599	2	Y	57	13	8			93
							63	9									
07	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	672	1	8025	2	Y	45	10	8			128
							50	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 16H RRCID -> 290886 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9024 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19992	X	16624	-0-	-3368	-0-	16563	2	61	9	Y	55					100
03	20925	X	18173	-0-	-2752	-0-	18114	2	59	9	Y	54	79	1			75
04	17430	X	17161	-0-	-269	-0-	17102	2	59	9	Y	54	73	1			56
05	18414	X	17940	-0-	-474	-0-	17884	2	56	9	Y	51	1	8			106
06	17820	X	17459	-0-	-361	-0-	17440	2	19	9	Y	17	74	1	2	8	47
07	18414	X	18141	-0-	-273	-0-	18106	2	35	9	Y	32	1	8			78

BLAKE-ALLISON WELL #: 4H RRCID -> 292267 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8450 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH AH1 WELL #: 1 RRCID -> 293927 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8744 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22540	X	21237	-0-	-1303	-0-	21070	2	167	9	Y	152	182	1			13
03	24955	X	22507	-0-	-2448	-0-	22305	2	202	9	Y	184					197
04	24150	X	20761	-0-	-3389	-0-	20553	2	208	9	Y	189	371	1			15
05	24893	X	22610	-0-	-2283	-0-	22469	2	141	9	Y	128	1	8			142
06	22830	X	21567	-0-	-1263	-0-	21393	2	174	9	Y	158	187	1	1	8	112
07	23498	X	19221	-0-	-4277	-0-	19107	2	114	9	Y	104	178	1	1	8	37

RICKRICH AH2 WELL #: 2 RRCID -> 293928 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8779 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15680	X	14785	-0-	-895	-0-	14691	2	94	9	Y	85	189	1			23
03	17360	X	16319	-0-	-1041	-0-	16264	2	55	9	Y	50					73
04	16800	X	14694	-0-	-2106	-0-	14580	2	114	9	Y	104					177
05	17360	X	14941	-0-	-2419	-0-	14863	2	78	9	Y	71	170	1			78
06	15840	X	15400	-0-	-440	-0-	15330	2	70	9	Y	64	118	1	1	8	23
07	16368	X	14655	-0-	-1713	-0-	14544	2	111	9	Y	101	1	8			123

RICKRICH AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294130 COMPL. DATE 03/09/2026 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8860 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23100	X	18789	-0-	-4311	-0-	18789	2			Y	-0-					22
03	23064	X	19769	-0-	-3295	-0-	19718	2	51	9	Y	46					68
04	22101	X	22101	-0-	-0-	-0-	21956	2	145	9	Y	132	178	1			22
05	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	21506	2	158	9	Y	144	1	8			165
06	20340	X	19999	-0-	-341	-0-	19810	2	189	9	Y	172	179	1	1	8	157
07	22847	X	18946	-0-	-3901	-0-	18813	2	133	9	Y	121	190	1			88

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
02	28812	X	26670	-0-	-2142	-0-	26389	2	281	9	Y	255	192	1			183
03	31279	X	28860	-0-	-2419	-0-	28581	2	279	9	Y	254	229	1			208
04	29880	X	27280	-0-	-2600	-0-	27023	2	257	9	Y	234	357	1			85
05	30008	X	28480	-0-	-1528	-0-	28196	2	284	9	Y	258	173	1	3	8	167
06	28500	X	26473	-0-	-2027	-0-	26227	2	246	9	Y	224	173	1	3	8	215
07	29450	X	28528	-0-	-922	-0-	28265	2	263	9	Y	239	173	1	3	8	278

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
02	30940	X	27757	-0-	-3183	-0-	27704	2	53	9	Y	48					143
03	33356	X	30116	-0-	-3240	-0-	30069	2	47	9	Y	43	144	1			42
04	31680	X	29055	-0-	-2625	-0-	29002	2	53	9	Y	48					90
05	32240	X	29519	-0-	-2721	-0-	29457	2	62	9	Y	56	4	8			142
06	29700	X	27413	-0-	-2287	-0-	27361	2	52	9	Y	47	118	1	4	8	67
07	30690	X	28763	-0-	-1927	-0-	28709	2	54	9	Y	49	4	8			112

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
02	40040	X	38791	-0-	-1249	-0-	38525	2	266	9	Y	242	190	1			100
03	44051	X	42544	-0-	-1507	-0-	42291	2	253	9	Y	230	190	1			140
04	42630	X	25567	-0-	-17063	-0-	25415	2	152	9	Y	138	185	1			93
05	43369	X	33125	-0-	-10244	-0-	32881	2	244	9	Y	222	193	1	2	8	120
06	36022	X	36022	-0-	-0-	-0-	35800	2	222	9	Y	202	183	1	2	8	137
07	37200	X	36197	-0-	-1003	-0-	35963	2	234	9	Y	213	190	1	2	8	158

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
02	19320	X	18406	-0-	-914	-0-	18194	2	212	9	Y	193	195	1			178
03	21297	X	19667	-0-	-1630	-0-	19512	2	155	9	Y	141	189	1			130
04	20640	X	17631	-0-	-3009	-0-	17503	2	128	9	Y	116	183	1			63
05	21328	X	19060	-0-	-2268	-0-	18845	2	215	9	Y	195	189	1	1	8	68
06	18270	X	17746	-0-	-524	-0-	17641	2	105	9	Y	95	1	8			162
07	18879	X	17806	-0-	-1073	-0-	17695	2	111	9	Y	101	199	1	1	8	63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL 'B' AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294617 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8741 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31640	X	31068	-0-	-572	-0-	30840	2	228	9	Y	207	83	1			182
03	36600	X	36600	-0-	-0-	-0-	36355	2	245	9	Y	223	389	1			16
04	32640	X	32516	-0-	-124	-0-	32190	2	326	9	Y	296	185	1			127
05	34410	X	32803	-0-	-1607	-0-	32579	2	224	9	Y	204	181	1	2	8	148
06	32700	X	31637	-0-	-1063	-0-	31429	2	208	9	Y	189	192	1	3	8	142
07	33790	X	32743	-0-	-1047	-0-	32596	2	147	9	Y	134	191	1	2	8	83

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
02	20160	X	18724	-0-	-1436	-0-	18506	2	218	9	Y	198	187	1			28
03	22320	X	19741	-0-	-2579	-0-	19579	2	162	9	Y	147					175
04	21600	X	18909	-0-	-2691	-0-	18762	2	147	9	Y	134	187	1			122
05	22041	X	20244	-0-	-1797	-0-	20045	2	199	9	Y	181	183	1	2	8	118
06	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19021	2	151	9	Y	137	180	1	2	8	73
07	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19405	2	245	9	Y	223	182	1	2	8	112

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
02	31416	X	28347	-0-	-3069	-0-	28311	2	36	9	Y	33					70
03	33604	X	29999	-0-	-3605	-0-	29960	2	39	9	Y	35					105
04	32520	X	28579	-0-	-3941	-0-	28529	2	50	9	Y	45					150
05	31775	X	29801	-0-	-1974	-0-	29755	2	46	9	Y	42	39	1	1	8	152
06	29940	X	27948	-0-	-1992	-0-	27918	2	30	9	Y	27	70	1	1	8	108
07	30938	X	27405	-0-	-3533	-0-	27371	2	34	9	Y	31	1	8			138

LANGLEY AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294718 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8877 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	30363	2	403	9	Y	366	386	1			80
03	33116	X	33116	-0-	-0-	-0-	32714	2	402	9	Y	365	377	1			68
04	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	32312	2	372	9	Y	338	363	1			43
05	32579	X	32579	-0-	-0-	-0-	32157	2	422	9	Y	384	377	1	3	8	47
06	32700	X	31723	-0-	-977	-0-	31390	2	333	9	Y	303	187	1	3	8	160
07	33790	X	32532	-0-	-1258	-0-	32172	2	360	9	Y	327	374	1	3	8	110

CADDELL 'B' AH5 WELL #: 5 RRCID -> 294719 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8786 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27720	X	26878	-0-	-842	-0-	26644	2	234	9	Y	213	185	1			175
03	30690	X	29087	-0-	-1603	-0-	28896	2	191	9	Y	174	199	1			150
04	29700	X	28521	-0-	-1179	-0-	28314	2	207	9	Y	188	191	1			147
05	30690	X	28412	-0-	-2278	-0-	28249	2	163	9	Y	148	189	1	1	8	105
06	28650	X	27077	-0-	-1573	-0-	26889	2	188	9	Y	171	193	1	1	8	82
07	29605	X	28440	-0-	-1165	-0-	28228	2	212	9	Y	193	187	1	1	8	87

RICKRICH AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294918 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8779 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14560	X	13721	-0-	-839	-0-	13559	2	162	9	Y	147	112	1			103
03	16120	X	14875	-0-	-1245	-0-	14711	2	164	9	Y	149	192	1			60
04	15600	X	14109	-0-	-1491	-0-	13947	2	162	9	Y	147	189	1			18
05	15779	X	14619	-0-	-1160	-0-	14453	2	166	9	Y	151	1	8			168
06	14700	X	14271	-0-	-429	-0-	14120	2	151	9	Y	137	167	1	1	8	137
07	15190	X	13851	-0-	-1339	-0-	13756	2	95	9	Y	86	184	1	1	8	38

CADDELL 'B' AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294960 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8837 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35000	X	33464	-0-	-1536	-0-	33238	2	226	9	Y	205	99	1			183
03	38750	X	36875	-0-	-1875	-0-	36647	2	228	9	Y	207	195	1			195
04	37500	X	35351	-0-	-2149	-0-	35161	2	190	9	Y	173	188	1			180
05	37820	X	35703	-0-	-2117	-0-	35491	2	212	9	Y	193	183	1	3	8	187
06	35250	X	34489	-0-	-761	-0-	34291	2	198	9	Y	180	190	1	4	8	173
07	36425	X	35422	-0-	-1003	-0-	35222	2	200	9	Y	182	187	1	3	8	165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL 'B' AH1 WELL #: 1 RRCID -> 295030 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8787 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29120	X	12455	-0-	-16665	-0-	12339	2	116	9	Y	105	190	1			13
03	32240	X	23683	-0-	-8557	-0-	23438	2	245	9	Y	223	193	1			43
04	31200	X	29760	-0-	-1440	-0-	29473	2	287	9	Y	261	196	1			108
05	31620	X	30447	-0-	-1173	-0-	30114	2	333	9	Y	303	251	1	2	8	158
06	29460	X	29321	-0-	-139	-0-	29014	2	307	9	Y	279	379	1	3	8	55
07	30442	X	30093	-0-	-349	-0-	29737	2	356	9	Y	324	210	1	2	8	167

ROCK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295069 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8460 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31892	X	28669	-0-	-3223	-0-	28617	2	52	9	Y	47					130
03	35185	X	30913	-0-	-4272	-0-	30865	2	48	9	Y	44	131	1			43
04	34050	X	29155	-0-	-4895	-0-	29112	2	43	9	Y	39					82
05	35185	X	29769	-0-	-5416	-0-	29724	2	45	9	Y	41	1	8			122
06	29850	X	29033	-0-	-817	-0-	29000	2	33	9	Y	30	81	1	1	8	70
07	30845	X	30114	-0-	-731	-0-	30078	2	36	9	Y	33	1	8			102

ROCK RANCH MCDOUGAL AH5 WELL #: 5 RRCID -> 295289 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8720 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25340	X	22841	-0-	-2499	-0-	22816	2	25	9	Y	23					113
03	26629	X	24691	-0-	-1938	-0-	24668	2	23	9	Y	21	49	1			85
04	25110	X	23419	-0-	-1691	-0-	23397	2	22	9	Y	20					105
05	25947	X	23527	-0-	-2420	-0-	23501	2	26	9	Y	24	2	8			127
06	23700	X	21745	-0-	-1955	-0-	21726	2	19	9	Y	17	102	1	2	8	40
07	24490	X	23090	-0-	-1400	-0-	23069	2	21	9	Y	19	2	8			57

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
02	30576	X	26231	-0-	-4345	-0-	26187	2	44	9	Y	40					82
03	33077	X	27838	-0-	-5239	-0-	27772	2	66	9	Y	60					142
04	31470	X	26759	-0-	-4711	-0-	26750	2	9	9	Y	8					150
05	30752	X	27851	-0-	-2901	-0-	27805	2	46	9	Y	42	2	8			190
06	27600	X	26881	-0-	-719	-0-	26844	2	37	9	Y	34	166	1	3	8	55
07	28520	X	27760	-0-	-760	-0-	27724	2	36	9	Y	33	1	8			87

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
02	43400	X	39875	-0-	-3525	-0-	39735	2	140	9	Y	127	185	1			35
03	48050	X	43582	-0-	-4468	-0-	43441	2	141	9	Y	128					163
04	46500	X	41890	-0-	-4610	-0-	41757	2	133	9	Y	121	191	1			93
05	47461	X	43502	-0-	-3959	-0-	43319	2	183	9	Y	166	186	1	3	8	70
06	42234	X	42234	-0-	-0-	-0-	42112	2	122	9	Y	111	3	8			178
07	43598	X	43598	-0-	-0-	-0-	43467	2	131	9	Y	119	187	1	3	8	107

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
02	40600	X	36324	-0-	-4276	-0-	35498	2	826	9	Y	751	771	1			90
03	44950	X	38407	-0-	-6543	-0-	37690	2	717	9	Y	652	584	1			158
04	43500	X	36176	-0-	-7324	-0-	35671	2	505	9	Y	459	562	1			55
05	41416	X	34535	-0-	-6881	-0-	34016	2	519	9	Y	472	386	1	2	8	139
06	34800	X	33601	-0-	-1199	-0-	32965	2	636	9	Y	578	592	1	2	8	123
07	35960	X	34959	-0-	-1001	-0-	34297	2	662	9	Y	602	575	1	2	8	148

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
02	44240	X	39169	-0-	-5071	-0-	38335	2	834	9	Y	758	579	1			237
03	48608	X	42603	-0-	-6005	-0-	41833	2	770	9	Y	700	774	1			163
04	45000	X	41176	-0-	-3824	-0-	40317	2	859	9	Y	781	792	1			152
05	46500	X	41025	-0-	-5475	-0-	40340	2	685	9	Y	623	596	1	2	8	177
06	39900	X	39095	-0-	-805	-0-	38503	2	592	9	Y	538	592	1	3	8	120
07	41230	X	39955	-0-	-1275	-0-	39240	2	715	9	Y	650	568	1	2	8	200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	39452	X	33166	-0-	-6286	-0-	32620	2	546	9	Y	496	568	1			93
03	42780	X	35782	-0-	-6998	-0-	35236	2	546	9	Y	496	372	1			217
04	41400	X	34801	-0-	-6599	-0-	34266	2	535	9	Y	486	588	1			115
05	39494	X	36557	-0-	-2937	-0-	35954	2	603	9	Y	548	586	1	4	8	73
06	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	33577	2	525	9	Y	477	377	1	1	8	172
07	35030	X	34383	-0-	-647	-0-	34032	2	351	9	Y	319	377	1	1	8	113

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
02	35812	X	29354	-0-	-6458	-0-	28782	2	572	9	Y	520	590	1			172
03	37324	X	32353	-0-	-4971	-0-	31772	2	581	9	Y	528	583	1			117
04	35190	X	22138	-0-	-13052	-0-	21780	2	358	9	Y	325	390	1			52
05	33573	X	31064	-0-	-2509	-0-	30556	2	508	9	Y	462	393	1	3	8	118
06	31830	X	30467	-0-	-1363	-0-	29992	2	475	9	Y	432	370	1	3	8	177
07	32488	X	30745	-0-	-1743	-0-	30177	2	568	9	Y	516	568	1	2	8	123

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
02	43064	X	38694	-0-	-4370	-0-	37807	2	887	9	N	806	723	1			198
03	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	47949	2	935	9	N	850	916	1			132
04	46500	X	44962	-0-	-1538	-0-	44125	2	837	9	N	761	750	1			143
05	48188	X	48188	-0-	-0-	-0-	47449	2	739	9	N	672	697	1	8	8	110
06	47310	X	45024	-0-	-2286	-0-	44457	2	567	9	N	515	530	1	11	8	84
*07	48887	X	45457	-0-	-3430	-0-	44862	2	595	9	N	541	505	1	8	8	112

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
02	37800	X	34310	-0-	-3490	-0-	33669	2	641	9	Y	583	553	1			122
03	40114	X	36669	-0-	-3445	-0-	36060	2	609	9	Y	554	574	1			102
04	38820	X	34741	-0-	-4079	-0-	34115	2	626	9	Y	569	559	1			112
05	38657	X	35004	-0-	-3653	-0-	34342	2	662	9	Y	602	601	1	3	8	110
06	34711	X	34711	-0-	-0-	-0-	34173	2	538	9	Y	489	380	1	4	8	215
07	35030	X	33931	-0-	-1099	-0-	33413	2	518	9	Y	471	578	1	3	8	105

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
02	63252	X	45869	-0-	-17383	-0-	44492	2	1377	9	N	1252	1270	1			150
03	62930	X	44908	-0-	-18022	-0-	43618	2	1290	9	N	1173	1296	1			27
04	60900	X	44207	-0-	-16693	-0-	43000	2	1207	9	N	1097	981	1			143
05	57753	X	18592	-0-	-39161	-0-	18164	2	428	9	N	389	353	1	2	8	177
06	53730	X	33085	-0-	-20645	-0-	32306	2	779	9	N	708	716	1	4	8	165
*07	50778	X	33056	-0-	-17722	-0-	32420	2	636	9	N	578	707	1	3	8	33

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
02	21000	X	19251	-0-	-1749	-0-	19079	2	172	9	Y	156	191	1			193
03	22971	X	20989	-0-	-1982	-0-	20800	2	189	9	Y	172	183	1			182
04	22230	X	19338	-0-	-2892	-0-	19173	2	165	9	Y	150	182	1			150
05	22134	X	20762	-0-	-1372	-0-	20585	2	177	9	Y	161	182	1	1	8	128
06	20640	X	20020	-0-	-620	-0-	19848	2	172	9	Y	156	201	1	1	8	82
07	21328	X	20535	-0-	-793	-0-	20363	2	172	9	Y	156	54	1	1	8	183

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
02	48216	X	43845	-0-	-4371	-0-	43746	2	99	9	Y	90					163
03	51770	X	47769	-0-	-4001	-0-	47661	2	108	9	Y	98	183	1			78
04	48990	X	45994	-0-	-2996	-0-	45882	2	112	9	Y	102					180
05	50344	X	46887	-0-	-3457	-0-	46729	2	158	9	Y	144	188	1	3	8	133
06	47430	X	45852	-0-	-1578	-0-	45773	2	79	9	Y	72	3	8			202
07	48546	X	47351	-0-	-1195	-0-	47270	2	81	9	Y	74	183	1	3	8	90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC 500827
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29527					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29527					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29527					N	-0-					-0-
05	29527	X	-0-	-0-	-29527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4811					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4811					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4811					N	-0-					-0-
05	4811	X	-0-	-0-	-4811	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					107
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					107
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					107
05	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2			N	-0-					107
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					107
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					107

COURSEY WELL #: RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					11
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					11
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					11
05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					11
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					11
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4536	X	4042	-0-	-494	-0-	4042	2			N	-0-					166
03	5208	X	4418	-0-	-790	-0-	4418	2			N	-0-					166
04	5040	X	4682	-0-	-358	-0-	4669	2	13	9	N	12					178
05	5022	X	4801	-0-	-221	-0-	4801	2			N	-0-					178
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4615	2	8	9	N	7					185
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					185

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3012	-0-	-572	-0-	3012	2			N	-0-					112
03	3968	X	2028	-0-	-1940	-0-	2028	2			N	-0-					112
04	3420	X	1088	-0-	-2332	-0-	1088	2			N	-0-					112
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					112
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					112
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5516	X	4001	-0-	-1515	-0-	4001	2			N	-0-	96	1			46
03	6851	X	3767	-0-	-3084	-0-	3767	2			N	-0-					46
04	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					46
05	8246	X	6147	-0-	-2099	-0-	6147	2			N	-0-					46
06	7980	X	6094	-0-	-1886	-0-	6094	2			N	-0-					46
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					46

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
02	6888	X	5445	-0-	-1443	-0-	5445	2			N	-0-	96	1			46
03	7006	X	6879	-0-	-127	-0-	6879	2			N	-0-					46
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					46
05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					46
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					46
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					46

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
02	1960	X	1683	-0-	-277	-0-	1683	2			N	-0-					172
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					172
04	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2143	2	14	9	N	13					185
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					185
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					185
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					185

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT		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
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5695	2	13	9	N	12					52
03	7130	X	5695	-0-	-1435	-0-	5695	2			N	-0-					52
04	6900	X	5077	-0-	-1823	-0-	5074	2	3	9	N	3					55
05	6944	X	5256	-0-	-1688	-0-	5256	2			N	-0-					55
06	6120	X	3295	-0-	-2825	-0-	3284	2	11	9	N	10					65
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					65

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
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					197
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					197
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					197
05	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1275	2	9	9	N	8	178	1			27
06	1110	X	993	-0-	-117	-0-	965	2	28	9	N	25					52
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7225 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9044	X	412	-0-	-8632	-0-	412	2			N	-0-					114
03	10013	X	6536	-0-	-3477	-0-	6536	2			N	-0-					114
04	9690	X	8893	-0-	-797	-0-	8893	2			N	-0-					114
05	10013	X	9992	-0-	-21	-0-	9992	2			N	-0-					114
06	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					114
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					114

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
02	4536	X	2484	-0-	-2052	-0-	2484	2			N	-0-					40
03	4557	X	294	-0-	-4263	-0-	294	2			N	-0-					40
04	4410	X	1102	-0-	-3308	-0-	1102	2			N	-0-					40
05	4433	X	2339	-0-	-2094	-0-	2330	2	9	9	N	8					48
06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					48
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					48

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13916	X	11389	-0-	-2527	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	3497	-0-	-11910	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	1017	-0-	-13803	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	655	-0-	-11962	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
07	12617	X	390	-0-	-12227	-0-	390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
04	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		93	-0-	93	93	91	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	287	X	194	-0-	-93	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			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 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		259	-0-	259	259	197	2	62	9	N	56	1	8			55
*05	459	X	200	-0-	-259	-0-	137	2	63	9	N	57	61	1			51
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5	51	1			5
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					5
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	127	2	7	9	Y	6					11
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	123	2	8	9	Y	7					18
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	96	2	14	9	Y	13					31
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5					36
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	361	X	246	-0-	-115	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

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
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1881	-0-	-189	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1082	-0-	-1057	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1482	-0-	-558	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	N	908	-0-	-72	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	992	N	757	-0-	-235	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	900	N	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	868	N	176	-0-	-692	-0-	176	2			N	-0-					-0-

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6365 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 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
02	309	X	267	-0-	-42	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2026

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					21
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	21	1			-0-
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

MO	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
02	2688	X	2510	-0-	-178	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2793	-0-	-177	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

MO	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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					3
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

MO	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
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1504	2	25	9	N	23	3	8			70
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1585	2	31	9	N	28	77	1	8	8	13
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1547	2	21	9	N	19	1	8			31
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1611	2	24	9	N	22	35	1	3	8	15
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1572	2	13	9	N	12	26	1			1
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1613	2	13	9	N	12	3	8			10

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

MO	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 293078 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6001 - 6156

MO	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
02	2688	X	1886	-0-	-802	-0-	1846	2	40	9	N	36	5	8			111
03	2759	X	2178	-0-	-581	-0-	2127	2	51	9	N	46	145	1	6	8	6
04	2550	X	2102	-0-	-448	-0-	2061	2	41	9	N	37	8	8			35
05	2449	X	2103	-0-	-346	-0-	2079	2	24	9	N	22	36	1			21
06	2370	X	1994	-0-	-376	-0-	1968	2	26	9	N	24	28	1	6	8	11
07	2170	X	2013	-0-	-157	-0-	1992	2	21	9	N	19					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1744	-0-	-104	-0-	1744	3			N	-0-					65
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					65
04	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	3			N	-0-					65
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					65
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					65
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	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
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12964	X	12463	-0-	-501	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11592	-0-	-2761	-0-	11590	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	13890	X	12303	-0-	-1587	-0-	12302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12803	X	12357	-0-	-446	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
*06	13350	X	11239	-0-	-2111	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	9188	-0-	-4607	-0-	9188	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15932	X	14054	-0-	-1878	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	12065	-0-	-5171	-0-	12063	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	14040	X	2432	-0-	-11608	-0-	2431	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
*06	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13719	-0-	-1843	-0-	13719	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435				Y	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX B WELL #: 3BG RRCID -> 301322 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5422 - 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
02	140	X	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		320	-0-	320	320	320	3			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		236	-0-	236	556	236	3			N	-0-					-0-
05	853	X	297	-0-	-556	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1456	N	602	-0-	-854	-0-	602	2			Y	-0-					80
03	1550	N	1259	-0-	-291	-0-	1259	2			Y	-0-					80
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					80
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					80
06	3000	N	3368	-0-	368	368	3368	2			Y	-0-					80
07	3100	N	3088	-0-	-12	356	3087	2	1	9	Y	1	69	1			12

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
02	2912	X	2647	-0-	-265	-0-	644	1	2003	2	N	-0-					67
03	3224	X	1877	-0-	-1347	-0-	713	1	1164	2	N	-0-					67
04	3120	X	2323	-0-	-797	-0-	690	1	1611	2	N	20					87
							22	9									
05	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	713	1	1880	2	N	-0-					87
06	2850	X	2453	-0-	-397	-0-	690	1	1752	2	N	10					97
							11	9									
07	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	713	1	2050	2	N	4					101
							4	9									

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

02	756	N	644	-0-	-112	-0-	644	1			Y	-0-					20
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	713	1	347	2	Y	-0-					20
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-					20
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			Y	-0-					20
06	1020	N	690	-0-	-330	-0-	690	1			Y	-0-					20
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	713	1	325	2	Y	-0-					20

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

02	3388	X	3182	-0-	-206	-0-	3127	2	55	9	Y	50					109
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3834	2	17	9	Y	15					124
04	3630	X	3604	-0-	-26	-0-	3590	2	14	9	Y	13	92	1			45
05	3751	X	3663	-0-	-88	-0-	3659	2	4	9	Y	4					49
06	3690	X	3603	-0-	-87	-0-	3591	2	12	9	Y	11					60
07	3813	X	3756	-0-	-57	-0-	3726	2	30	9	Y	27	82	1			5

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	644	1	2703	2	Y	-0-					127
03	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	713	1	2639	2	Y	-0-					127
04	3480	X	2551	-0-	-929	-0-	690	1	1861	2	Y	-0-					127
05	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	713	1	2447	2	Y	-0-					127
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	690	1	5701	2	Y	-0-					127
07	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	713	1	8195	2	Y	1					128
							1	9									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

02	2044	N	2009	-0-	-35	-0-	644	1	1355	2	Y	9					9
							10	9									
03	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	713	1	1464	2	Y	-0-					9
04	2130	N	1842	-0-	-288	-0-	690	1	1152	2	Y	-0-					9
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	713	1	1504	2	Y	239					248
							263	9									
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	690	1	1497	2	Y	-0-	69	1			179
*07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	713	1	1658	2	Y	-0-					179

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
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	644	1	1576	2	Y	5					121
							6	9									
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	713	1	1705	2	Y	6					127
							7	9									
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	690	1	1640	2	Y	11					138
							12	9									
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	713	1	1834	2	Y	5					143
							6	9									
06	2400	X	1996	-0-	-404	-0-	690	1	1306	2	Y	-0-					143
07	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	713	1	1416	2	Y	-0-					143

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1035	-0-	-577	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					135
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					135
04	3060	X	2700	-0-	-360	-0-	2676	2	24	9	Y	22					157
05	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	2691	2			Y	-0-					157
06	3060	X	2223	-0-	-837	-0-	2223	2			Y	-0-					157
07	3162	X	2474	-0-	-688	-0-	2474	2			Y	-0-					157

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2331	2	11	9	N	10					101
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2667	2	19	9	N	17					118
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	840	1	1707	2	N	-0-					118
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	868	1	1794	2	N	22					140
							24	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	840	1	1285	2	N	3					143
							3	9									
07	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	784	1	1114	2	N	-0-					143

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	644	1	1943	2	Y	-0-					152
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	713	1	2045	2	Y	92					244
							101	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	690	1	1730	2	Y	-0-					244
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	713	1	1714	2	Y	12	194	1			62
							13	9									
06	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	690	1	1719	2	Y	9					71
							10	9									
07	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	713	1	1929	2	Y	10					81
							11	9									

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2355	2	4	9	Y	4					187
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					187
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					187
05	2604	N	1186	-0-	-1418	-0-	1186	2			Y	-0-					187
06	1770	N	769	-0-	-1001	-0-	769	2			Y	-0-					187
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	Y	5					192

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	252	1	1217	2	N	-0-					12
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	279	1	1350	2	N	-0-					12
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	270	1	1185	2	N	41					53
							45	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	279	1	1282	2	N	33	86	1			-0-
							36	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	270	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	279	1	1184	2	N	-0-					-0-

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4592	X	4189	-0-	-403	-0-	531	1	3658	2	Y	-0-					86
03	5053	X	4630	-0-	-423	-0-	588	1	4042	2	Y	-0-					86
04	4770	X	4520	-0-	-250	-0-	569	1	3951	2	Y	-0-					86
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	588	1	4411	2	Y	-0-					86
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	569	1	4521	2	Y	-0-					86
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	588	1	4375	2	Y	-0-					86

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2828	X	2445	-0-	-383	-0-	644	1	1801	2	N	-0-					42
03	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	713	1	2340	2	N	-0-					42
04	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	690	1	2096	2	N	-0-					42
05	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	713	1	2256	2	N	74	94	1			22
							81	9									
06	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	690	1	2200	2	N	-0-					22
07	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	713	1	2097	2	N	-0-					22

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	421	1	257	2	Y	-0-					2
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	466	1	200	2	Y	-0-					2
04	600	N	451	-0-	-149	-0-	451	1			Y	-0-					2
05	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	1			Y	-0-					2
06	630	N	451	-0-	-179	-0-	451	1			Y	-0-					2
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			Y	-0-					2

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	644	1	904	2	Y	-0-					31
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	713	1	736	2	Y	112					143
							123	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	690	1	732	2	Y	-0-					143
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	713	1	850	2	Y	-0-					143
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	690	1	980	2	Y	-0-					143
07	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	713	1	647	2	Y	-0-					143

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	1			Y	-0-					74
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			Y	-0-					74
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					74
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					74
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					74

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	644	1	2735	2	N	-0-					47
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	713	1	2950	2	N	-0-					47
04	3510	X	3179	-0-	-331	-0-	690	1	2489	2	N	-0-					47
05	3751	X	3667	-0-	-84	-0-	713	1	2954	2	N	-0-					47
06	3630	X	3050	-0-	-580	-0-	690	1	2360	2	N	-0-					47
07	3751	X	2765	-0-	-986	-0-	713	1	2052	2	N	-0-					47

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3609	-0-	-759	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3872	-0-	-995	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4120	-0-	-920	-0-	3996	2	124	9	Y	113					113
05	5208	X	4849	-0-	-359	-0-	4834	2	15	9	Y	14					127
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5057	2	53	9	Y	48	174	1			1
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-					1

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
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					64
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					64
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					64
05	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	1366	2			Y	-0-					64
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1767	2	109	9	Y	99					163
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1919	2	9	9	Y	8					171

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
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	252	1	1483	2	Y	-0-					62
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	279	1	1642	2	Y	-0-					62
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-					62
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	279	1	2050	2	Y	-0-					62
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	270	1	1738	2	Y	-0-					62
*07	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	279	1	1757	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
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	644	1	4081	2	N	2					133
							2	9									
03	4867	X	4843	-0-	-24	-0-	713	1	4130	2	N	-0-					133
04	4710	X	4500	-0-	-210	-0-	690	1	3810	2	N	-0-					133
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	713	1	4668	2	N	2					135
							2	9									
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	690	1	4397	2	N	74	189	1			20
							81	9									
07	5239	X	4443	-0-	-796	-0-	713	1	3730	2	N	-0-					20

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
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	237	1	3620	2	N	30					154
							33	9									
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	263	1	3588	2	N	-0-					154
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	254	1	3577	2	N	-0-					154
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	263	1	3488	2	N	-0-					154
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	254	1	3675	2	N	15					169
							17	9									
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	263	1	3797	2	N	22					191
							24	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
02	2128	N	1991	-0-	-137	-0-	1991	2			Y	-0-					120
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2360	2	10	9	Y	9	91	1			38
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					38
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					38
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					38
07	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	2			Y	-0-					38

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	644	1	3802	2	N	70					174
							77	9									
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	713	1	3742	2	N	-0-					174
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	690	1	4313	2	N	-0-					174
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	713	1	4661	2	N	7					181
							8	9									
06	4860	X	4842	-0-	-18	-0-	690	1	4130	2	N	20					201
							22	9									
07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	713	1	4449	2	N	30					231
							33	9									

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			Y	-0-					74
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			Y	-0-					74
04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5668	2	17	9	Y	15					89
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5692	2	18	9	Y	16	85	1			20
06	5970	X	5949	-0-	-21	-0-	5877	2	72	9	Y	65					85
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6164	2	10	9	Y	9	94	1			-0-

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 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
02	3248	X	3052	-0-	-196	-0-	364	1	2688	2	N	-0-					146
03	3565	X	3457	-0-	-108	-0-	403	1	3032	2	N	20					166
							22	9									
04	3450	X	2925	-0-	-525	-0-	390	1	2535	2	N	-0-					166
05	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	403	1	3138	2	N	-0-					166
06	3360	X	1558	-0-	-1802	-0-	390	1	1168	2	N	-0-					166
07	3472	X	1060	-0-	-2412	-0-	403	1	657	2	N	-0-					166

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					37
03	4774	X	4707	-0-	-67	-0-	4707	2			Y	-0-					37
04	4620	X	4495	-0-	-125	-0-	4390	2	105	9	Y	95					132
05	4774	X	4575	-0-	-199	-0-	4575	2			Y	-0-					132
06	4620	X	4520	-0-	-100	-0-	4454	2	66	9	Y	60					192
07	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2			Y	-0-					192

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	812	1	3329	2	Y	-0-					110
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	899	1	3598	2	Y	-0-					110
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	870	1	3047	2	Y	-0-					110
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					110
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	870	1	1713	2	Y	-0-					110
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	899	1	3711	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
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	407	1	4580	2	Y	50					222
							55	9									
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	450	1	5239	2	Y	-0-					222
04	5250	X	5181	-0-	-69	-0-	436	1	4730	2	Y	14					236
							15	9									
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	450	1	5022	2	Y	-0-					236
06	5640	X	5473	-0-	-167	-0-	436	1	5005	2	Y	29	200	1			65
							32	9									
07	5704	X	5579	-0-	-125	-0-	450	1	5129	2	Y	-0-					65

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			Y	-0-					-0-
03	10261	X	9780	-0-	-481	-0-	9780	2			Y	-0-					-0-
04	9960	X	9196	-0-	-764	-0-	9196	2			Y	-0-					-0-
05	10292	X	7475	-0-	-2817	-0-	7475	2			Y	-0-					-0-
06	9450	X	8181	-0-	-1269	-0-	8181	2			Y	-0-					-0-
07	9765	X	8258	-0-	-1507	-0-	8258	2			Y	-0-					-0-

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	1			Y	-0-					92
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-					92
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					92
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	496	1	1139	2	Y	-0-					92
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	480	1	1085	2	Y	-0-					92
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	448	1	1164	2	Y	-0-					92

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			Y	-0-					5
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	344	1	886	2	Y	-0-					5
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	226	1	2075	2	Y	-0-					5
05	3100	N	8765	-0-	5665	5665	481	1	8284	2	Y	-0-					5
06	13890	X	8225	-0-	-5665	-0-	480	1	7745	2	Y	-0-					5
07	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	496	1	7724	2	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
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			Y	-0-					10
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	1			Y	-0-					10
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			Y	-0-					10
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	1			Y	-0-					10
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	480	1	13	2	Y	-0-					10
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	496	1	32	2	Y	-0-					10

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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
02	2660	X	482	-0-	-2178	-0-	482	1			Y	-0-					90
03	2945	X	1006	-0-	-1939	-0-	680	1	326	2	Y	-0-					90
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	660	1	2206	2	Y	-0-					90
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	680	1	100	2	Y	-0-					90
06	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	651	1	824	2	Y	-0-					90
07	2976	X	808	-0-	-2168	-0-	657	1	151	2	Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	4144	X	171	-0-	-3973	-0-	171	1			Y	-0-					-0-
03	2480	X	326	-0-	-2154	-0-	326	1			Y	-0-					-0-
04	300	X	53	-0-	-247	-0-	53	1			Y	-0-					-0-
05	310	X	280	-0-	-30	-0-	280	1			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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
02	560	X	179	-0-	-381	-0-	179	1			Y	-0-					-0-
03	248	X	14	-0-	-234	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
02	2016	X	201	-0-	-1815	-0-	201	1			Y	-0-					67
03	2232	X	339	-0-	-1893	-0-	339	1			Y	-0-					67
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	1			Y	-0-					67
05	372	X	320	-0-	-52	-0-	320	1			Y	-0-					67
06	330	X	307	-0-	-23	-0-	307	1			Y	-0-					67
07	403	X	334	-0-	-69	-0-	334	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
05	14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					192
06	14B2 EXT	140	-0-	140	290	140	2			Y	-0-					192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					67
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	1			Y	-0-					67
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	215	1	131	2	Y	-0-					67
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			Y	-0-					67
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					67
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	1			Y	-0-					67

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					41
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					41
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			Y	-0-					41
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			Y	-0-					41
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					41
07	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	1			Y	-0-					41

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	432	-0-	-4972	-0-	432	1			Y	-0-					-0-
03	5983	X	492	-0-	-5491	-0-	492	1			Y	-0-					-0-
04	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	462	1	7035	2	Y	-0-					-0-
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	463	1	4637	2	Y	-0-					-0-
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	456	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	7750	X	6753	-0-	-997	-0-	496	1	6257	2	Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6860	X	5283	-0-	-1577	-0-	5260	2	23	9	Y	21					138
03	7595	X	5664	-0-	-1931	-0-	5642	2	22	9	Y	20					158
04	6090	X	5433	-0-	-657	-0-	5426	2	7	9	Y	6					164
05	6138	X	5560	-0-	-578	-0-	5560	2			Y	-0-					164
06	5820	X	5415	-0-	-405	-0-	5367	2	48	9	Y	44	178	1			30
07	5859	X	5415	-0-	-444	-0-	5398	2	17	9	Y	15					45

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					15
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					15
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					15
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5449	2	10	9	Y	9					76
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7289	2	9	9	Y	8					84
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7517	2	9	9	Y	8					92
05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7607	2	11	9	Y	10					102
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7130	2	4	9	Y	4					106
07	7564	X	7288	-0-	-276	-0-	7285	2	3	9	Y	3					109

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
02	2128	X	1427	-0-	-701	-0-	1427	2			N	-0-					104
03	3131	X	2284	-0-	-847	-0-	2284	2			N	-0-					104
04	3030	X	1775	-0-	-1255	-0-	1775	2			N	-0-					104
05	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	2864	2			N	-0-					104
06	2910	X	962	-0-	-1948	-0-	962	2			N	-0-					104
07	2294	X	13	-0-	-2281	-0-	13	2			N	-0-					104

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
02	4480	X	3994	-0-	-486	-0-	3979	2	15	9	Y	14					123
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			Y	-0-	71	1			52
04	4500	X	4451	-0-	-49	-0-	4451	2			Y	-0-					52
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-					52
06	4830	X	4779	-0-	-51	-0-	4776	2	3	9	Y	3					55
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5107	2	2	9	Y	2					57

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					221
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					221
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	4145	-0-	-1483	-0-	551	1	3594	2	Y	-0-					132
03	6231	X	4544	-0-	-1687	-0-	682	1	3862	2	Y	-0-					132
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	657	1	5888	2	Y	201	187	1			146
							221	9									
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	682	1	6427	2	Y	187	183	1			150
							206	9									
06	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	657	1	6351	2	Y	-0-					150
07	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	677	1	6184	2	Y	168	182	1			136
							185	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
02	2800	N	2907	-0-	107	107	447	1	2460	2	N	-0-					90
03	3091	N	2984	-0-	-107	-0-	481	1	2503	2	N	-0-					90
04	3000	N	3097	-0-	97	97	470	1	2627	2	N	-0-					90
05	3607	X	3510	-0-	-97	-0-	493	1	3017	2	N	-0-					90
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	477	1	3149	2	N	-0-					90
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	492	1	2739	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
02	3640	X	66	-0-	-3574	-0-	66	1			N	-0-					41
03	4030	X	126	-0-	-3904	-0-	36	1	90	2	N	-0-					41
04	3330	X	137	-0-	-3193	-0-	4	1	133	2	N	-0-					41
05	3441	X	1447	-0-	-1994	-0-	221	1	1226	2	N	-0-					41
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	404	1	3684	2	N	-0-					41
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	475	1	3659	2	N	277	143	1			175
							305	9									

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
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	504	1	3763	2	N	-0-					15
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	558	1	3532	2	N	-0-					15
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	486	1	3570	2	N	-0-					15
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	558	1	4144	2	N	-0-					15
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	540	1	3814	2	N	-0-					15
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	558	1	3820	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			Y	-0-					57
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					57
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					57
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3297	-0-	-371	-0-	3297	2			N	-0-					89
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					89
04	3990	X	3220	-0-	-770	-0-	3220	2			N	-0-					89
05	4123	X	3828	-0-	-295	-0-	3828	2			N	-0-					89
06	4080	X	3761	-0-	-319	-0-	3761	2			N	-0-					89
07	4216	X	3911	-0-	-305	-0-	3911	2			N	-0-					89

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	2	-0-	-6606	-0-	2	2			Y	-0-					72
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					72
04	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	23					95
05	7843	X	8	-0-	-7835	-0-	8	2			Y	-0-					95
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					95
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	2	1	9	Y	1					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	266	1	5943	2	Y	-0-					39
03	5239	X	5092	-0-	-147	-0-	324	1	4768	2	Y	-0-					39
04	5070	X	3428	-0-	-1642	-0-	317	1	3111	2	Y	-0-					39
05	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	340	1	4452	2	Y	-0-					39
06	6660	X	6555	-0-	-105	-0-	327	1	6228	2	Y	-0-					39
07	6882	X	6315	-0-	-567	-0-	298	1	6017	2	Y	-0-					39

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	266	1	4843	2	Y	-0-					107
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	323	1	2464	2	Y	-0-					107
04	2250	X	2243	-0-	-7	-0-	317	1	1926	2	Y	-0-					107
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	340	1	3134	2	Y	-0-					107
06	5460	X	4577	-0-	-883	-0-	327	1	4250	2	Y	-0-					107
07	5642	X	5134	-0-	-508	-0-	298	1	4836	2	Y	-0-					107

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7828	2	13	9	N	12					101
03	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	8438	2	12	9	N	11					112
04	8310	X	8077	-0-	-233	-0-	8066	2	11	9	N	10					122
05	8680	X	8398	-0-	-282	-0-	8390	2	8	9	N	7					129
06	8400	X	7952	-0-	-448	-0-	7945	2	7	9	N	6					135
07	8680	X	8091	-0-	-589	-0-	8078	2	13	9	N	12	92	1			55

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

02	2660	N	743	-0-	-1917	-0-	644	1	99	2	N	-0-					202
03	2945	X	713	-0-	-2232	-0-	713	1			N	-0-					202
04	2850	X	690	-0-	-2160	-0-	690	1			N	-0-					202
05	2945	X	759	-0-	-2186	-0-	713	1	46	2	N	-0-					202
06	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	690	1	1572	2	N	-0-					202
07	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	713	1	1322	2	N	-0-					202

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

02	4396	X	4225	-0-	-171	-0-	4225	2			N	-0-					35
03	4867	X	4201	-0-	-666	-0-	4201	2			N	-0-					35
04	4710	X	4234	-0-	-476	-0-	4234	2			N	-0-					35
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4620	2	88	9	N	80					115
06	4530	X	1917	-0-	-2613	-0-	1917	2			N	-0-					115
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3500	X	2818	-0-	-682	-0-	2818	2			N	-0-					134
03	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	3508	2			N	-0-					134
04	3930	X	1978	-0-	-1952	-0-	1978	2			N	-0-					134
05	4061	X	3720	-0-	-341	-0-	3720	2			N	-0-					134
06	3930	X	3290	-0-	-640	-0-	3290	2			N	-0-					134
07	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	3118	2			N	-0-					134

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3808	X	1197	-0-	-2611	-0-	644	1	553	2	Y	-0-					30
03	4216	X	3409	-0-	-807	-0-	713	1	2696	2	Y	-0-					30
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	690	1	3714	2	Y	-0-					30
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	713	1	3891	2	Y	-0-					30
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	690	1	3954	2	Y	-0-					30
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	713	1	3444	2	Y	17					47
							19	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3612	X	2803	-0-	-809	-0-	2791	2	12	9	N	11	183	1			50
03	3999	X	3196	-0-	-803	-0-	3196	2			N	-0-					50
04	3510	X	2362	-0-	-1148	-0-	2362	2			N	-0-					50
05	3627	X	2348	-0-	-1279	-0-	2348	2			N	-0-					50
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					50
07	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2922	2			N	-0-					50

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3332	X	2725	-0-	-607	-0-	2718	2	7	9	Y	6					92
03	3844	X	3217	-0-	-627	-0-	3217	2			Y	-0-					92
04	3720	X	2672	-0-	-1048	-0-	2669	2	3	9	Y	3					95
05	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	3499	2	15	9	Y	14					109
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-					109
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					109

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					29
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					29
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1128	2	88	9	N	80					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					5
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

02	3080	X	1993	-0-	-1087	-0-	198	1	1795	2	Y	-0-					68
03	2945	X	1067	-0-	-1878	-0-	186	1	881	2	Y	-0-					68
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	213	1	3160	2	Y	-0-					68
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	220	1	2956	2	Y	-0-					68
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	189	1	2953	2	Y	-0-					68
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	217	1	3324	2	Y	-0-					68

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
02	2800	N	7883	-0-	5083	16459	289	1	7594	2	Y	-0-					-0-
03	23173	X	6714	-0-	-16459	-0-	341	1	6373	2	Y	-0-					-0-
04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	321	1	5078	2	Y	-0-					-0-
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	340	1	6653	2	Y	-0-					-0-
06	9180	X	7739	-0-	-1441	-0-	328	1	7411	2	Y	-0-					-0-
07	8742	X	5223	-0-	-3519	-0-	340	1	4883	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	3220	X	473	-0-	-2747	-0-	82	1	391	2	Y	-0-					30
03	3565	X	208	-0-	-3357	-0-	208	1			Y	-0-					30
04	3450	X	1210	-0-	-2240	-0-	330	1	880	2	Y	-0-					30
05	1302	X	274	-0-	-1028	-0-	274	1			Y	-0-					30
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	328	1	1889	2	Y	-0-					30
07	1240	X	656	-0-	-584	-0-	281	1	375	2	Y	-0-					30

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
02	4508	X	495	-0-	-4013	-0-	190	1	305	2	Y	-0-					68
03	2170	X	263	-0-	-1907	-0-	172	1	91	2	Y	-0-					68
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	196	1	3733	2	Y	-0-					68
05	2170	X	1079	-0-	-1091	-0-	218	1	861	2	Y	-0-					68
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	178	1	3729	2	Y	-0-					68
07	4061	X	2198	-0-	-1863	-0-	216	1	1982	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
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	294	1	3441	2	Y	-0-					34
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	341	1	3610	2	Y	-0-					34
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	323	1	3348	2	Y	-0-					34
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	341	1	3476	2	Y	-0-					34
06	3750	X	3636	-0-	-114	-0-	330	1	3306	2	Y	-0-					34
07	3875	X	3459	-0-	-416	-0-	341	1	3118	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4424	X	3187	-0-	-1237	-0-	1624	1	1479	2	Y	76			91
							84	9							
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	1798	1	2531	2	Y	-0-			91
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	1740	1	5225	2	Y	-0-			91
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	1798	1	6088	2	Y	-0-			91
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	1740	1	6107	2	Y	-0-			91
07	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	1798	1	5807	2	Y	-0-			91

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6160	X	1988	-0-	-4172	-0-	1882	2	106	9	Y	96			116
03	6820	X	556	-0-	-6264	-0-	556	2			Y	-0-			116
04	6600	X	142	-0-	-6458	-0-	142	2			Y	-0-			116
05	4960	X	181	-0-	-4779	-0-	181	2			Y	-0-			116
06	1710	X	237	-0-	-1473	-0-	237	2			Y	-0-			116
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-			116

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	208	1	5388	2	Y	-0-			-0-
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	160	1	5538	2	Y	-0-			-0-
04	4860	X	4121	-0-	-739	-0-	185	1	3936	2	Y	-0-			-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	226	1	5429	2	Y	-0-			-0-
06	6000	X	3882	-0-	-2118	-0-	194	1	3688	2	Y	-0-			-0-
07	6200	X	4629	-0-	-1571	-0-	223	1	4406	2	Y	-0-			-0-

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4452	X	429	-0-	-4023	-0-	429	1			Y	-0-			30
03	4929	X	215	-0-	-4714	-0-	215	1			Y	-0-			30
04	4770	X	328	-0-	-4442	-0-	328	1			Y	-0-			30
05	465	X	295	-0-	-170	-0-	295	1			Y	-0-			30
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	327	1	5368	2	Y	-0-			30
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	317	1	4056	2	Y	-0-			30

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					31

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5107	2	22	9	N	20					82
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					82
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6344	2	44	9	N	40					122
05	5487	X	4394	-0-	-1093	-0-	4394	2			N	-0-					122
06	5310	X	3034	-0-	-2276	-0-	3034	2			N	-0-					122
07	5487	X	2040	-0-	-3447	-0-	2040	2			N	-0-					122

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9408	X	8539	-0-	-869	-0-	8539	2			N	-0-					181
03	10974	X	9969	-0-	-1005	-0-	9969	2			N	-0-					181
04	10620	X	9428	-0-	-1192	-0-	9422	2	6	9	N	5					186
05	10974	X	9553	-0-	-1421	-0-	9553	2			N	-0-					186
06	9660	X	9041	-0-	-619	-0-	9041	2			N	-0-					186
07	9982	X	8945	-0-	-1037	-0-	8945	2			N	-0-					186

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

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
02	588	N	56	-0-	-532	-0-	56	1			Y	-0-					16
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	1			Y	-0-					16
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	1			Y	-0-					16
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					16
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	1			Y	-0-					16
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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
02	10752	X	10120	-0-	-632	-0-	10120	2			N	-0-					110
03	11904	X	11323	-0-	-581	-0-	11323	2			N	-0-					110
04	11520	X	5238	-0-	-6282	-0-	5238	2			N	-0-					110
05	11749	X	7273	-0-	-4476	-0-	7273	2			N	-0-					110
06	10950	X	7500	-0-	-3450	-0-	7500	2			N	-0-					110
07	11315	X	5106	-0-	-6209	-0-	5106	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	585	1	2597	2	N	51	183	1			30
							56	9									
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	659	1	2832	2	N	-0-					30
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	648	1	2472	2	N	200	178	1			52
							220	9									
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	682	1	3080	2	N	-0-					52
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	656	1	2978	2	N	177	182	1			47
							195	9									
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	682	1	2998	2	N	161	173	1			35
							177	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	767	-0-	-1053	-0-	436	1	240	2	N	83					272
							91	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	487	1	1535	2	N	54	184	1			142
							59	9									
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	461	1	410	2	N	-0-					142
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	483	1	563	2	N	-0-					142
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	477	1	1855	2	N	-0-					142
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	466	1	1658	2	N	-0-					142

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					111
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					111
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					111
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					111
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	616	1	3640	2	N	-0-					34
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	680	1	4647	2	N	202	178	1			58
							222	9									
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	659	1	5041	2	N	-0-					58
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	681	1	3624	2	N	335	204	1			189
							369	9									
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	649	1	40	9	N	36					225
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	670	1	2305	2	N	31	169	1			87
							34	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	3558	2	Y	2					139
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	341	1	4026	2	Y	-0-					139
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	299	1	3658	2	Y	-0-					139
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	331 9	1 9	3795	2	Y	8					147
06	4230	X	4126	-0-	-104	-0-	326 17	1 9	3783	2	Y	15					162
07	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	338 52	1 9	3871	2	Y	47	194	1			15

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					44
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	570	1	1823	2	N	-0-					44
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					44
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	1			N	-0-					44

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	4779	-0-	-5357	-0-	532 44	1 9	4203	2	N	40					87
03	11222	X	1297	-0-	-9925	-0-	589 66	1 9	642	2	N	60					147
04	7200	X	2269	-0-	-4931	-0-	570	1	1699	2	N	-0-					147
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	589	1	9138	2	N	-0-					147
06	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	570	1	11137	2	N	-0-					147
07	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	589	1	6719	2	N	-0-					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	532	-0-	-252	-0-	532	1			N	-0-					23
03	868	X	589	-0-	-279	-0-	589	1			N	-0-					23
04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	570	1	273	2	N	-0-					23
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					23
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					23
07	868	X	589	-0-	-279	-0-	589	1			N	-0-					23

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					86
03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					86
04	6090	X	2037	-0-	-4053	-0-	2037	2			N	-0-					86
05	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					86
06	6090	X	22	-0-	-6068	-0-	22	2			N	-0-					86
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	5					91

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	8	-0-	-244	-0-	8	1			Y	-0-					21
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			Y	-0-					21
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			Y	-0-					21
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			Y	-0-					21
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			Y	-0-					21
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					21

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	189	-0-	-2527	-0-	189	1			Y	-0-					86
03	3007	X	468	-0-	-2539	-0-	468	1			Y	-0-					86
04	2910	X	469	-0-	-2441	-0-	392	1	67	2	Y	9					95
							10	9									
05	3007	X	671	-0-	-2336	-0-	398	1	273	2	Y	-0-					95
06	2280	X	754	-0-	-1526	-0-	593	1	161	9	Y	146	193	1			48
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	334	1	179	2	Y	34					82
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	322	-0-	-910	-0-	261	1	61	9	Y	55	188	1			17
03	1364	X	108	-0-	-1256	-0-	108	1			Y	-0-					17
04	900	X	166	-0-	-734	-0-	166	1			Y	-0-					17
05	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	1			Y	-0-					17
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	1			Y	-0-					17
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			Y	-0-					17

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	6104	-0-	-1372	-0-	282	1	5798	2	Y	22					159
							24	9									
03	7626	X	6122	-0-	-1504	-0-	340	1	5696	2	Y	78	179	1			58
							86	9									
04	7290	X	5138	-0-	-2152	-0-	293	1	4845	2	Y	-0-					58
05	6758	X	6669	-0-	-89	-0-	329	1	6340	2	Y	-0-					58
06	6540	X	3431	-0-	-3109	-0-	320	1	3038	2	Y	66					124
							73	9									
07	6758	X	5884	-0-	-874	-0-	337	1	5547	2	Y	-0-					124

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	282	1	627	2	Y	24					121
							26	9									
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	329	1	90	9	Y	82	191	1			12
04	3000	N	3610	-0-	610	610	306	1	3304	2	Y	-0-					12
05	3100	N	7274	-0-	4174	4784	341	1	6933	2	Y	-0-					12
06	11881	X	7097	-0-	-4784	-0-	317	1	6497	2	Y	257	180	1			89
							283	9									
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	341	1	8453	2	Y	64					153
							70	9									

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	259	1	5040	2	Y	-0-					97
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	338	1	7221	2	Y	-0-					97
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	326	1	4949	2	Y	-0-					97
05	5859	X	4841	-0-	-1018	-0-	324	1	4517	2	Y	-0-					97
06	7320	X	4269	-0-	-3051	-0-	330	1	3939	2	Y	-0-					97
07	7564	X	4439	-0-	-3125	-0-	338	1	4101	2	Y	-0-					97

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

02	4312	X	253	-0-	-4059	-0-	253	1			Y	-0-					65
03	4371	X	2044	-0-	-2327	-0-	339	1	1705	2	Y	-0-					65
04	3840	X	3240	-0-	-600	-0-	326	1	2914	2	Y	-0-					65
05	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	324	1	2663	2	Y	-0-					65
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	330	1	2743	2	Y	125					190
							138	9									
*07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	338	1	2472	2	Y	-0-	173	1			17

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

02	4284	X	4171	-0-	-113	-0-	216	1	3955	2	Y	-0-					122
03	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	245	1	4332	2	Y	-0-					122
04	4140	X	198	-0-	-3942	-0-	198	1			Y	-0-					122
05	4619	X	1390	-0-	-3229	-0-	248	1	1142	2	Y	-0-					122
06	4470	X	2529	-0-	-1941	-0-	240	1	2289	2	Y	-0-					122
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	246	1	5234	2	Y	-0-					122

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

02	4172	X	2325	-0-	-1847	-0-	216	1	2109	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	2744	-0-	-1875	-0-	245	1	2499	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	1899	-0-	-1671	-0-	215	1	1684	2	Y	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	248	1	3104	2	Y	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	240	1	3296	2	Y	-0-					-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	246	1	3493	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3276	X	2595	-0-	-681	-0-	242	1	2353	2	Y	-0-					165
03	2821	X	2553	-0-	-268	-0-	332	1	2221	2	Y	-0-					165
04	2730	X	2369	-0-	-361	-0-	315	1	2054	2	Y	-0-					165
05	2883	X	2475	-0-	-408	-0-	341	1	2134	2	Y	-0-					165
06	2460	N	2301	-0-	-159	-0-	329	1	1955	2	Y	15					180
							17	9									
07	2449	N	1058	-0-	-1391	-0-	340	1	718	2	Y	-0-					180

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	45	1	229	2	Y	-0-					14
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					14
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					14
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					14
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					14
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					14

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4256	X	3944	-0-	-312	-0-	243	1	3701	2	N	-0-					33
03	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	333	1	2646	2	N	-0-					33
04	3660	X	3110	-0-	-550	-0-	316	1	2794	2	N	-0-					33
05	4371	X	3137	-0-	-1234	-0-	341	1	2796	2	N	-0-					33
06	4230	X	3530	-0-	-700	-0-	330	1	3200	2	N	-0-					33
07	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	341	1	3728	2	N	-0-					33

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6496	X	4679	-0-	-1817	-0-	251	1	4340	2	Y	80					100
							88	9									
03	6510	X	5251	-0-	-1259	-0-	204	1	5047	2	Y	-0-					100
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	328	1	6602	2	Y	-0-					100
05	5890	X	4823	-0-	-1067	-0-	222	1	4601	2	Y	-0-					100
06	5070	X	4935	-0-	-135	-0-	321	1	4588	2	Y	24					124
							26	9									
07	7161	X	5775	-0-	-1386	-0-	327	1	5442	2	Y	5					129
							6	9									

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1558	-0-	-766	-0-	242	1	1316	2	Y	-0-					43
03	2604	X	130	-0-	-2474	-0-	130	1			Y	-0-					43
04	2520	X	765	-0-	-1755	-0-	328	1	437	2	Y	-0-					43
05	2604	X	1046	-0-	-1558	-0-	197	1	849	2	Y	-0-					43
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	649	2	Y	-0-					43
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	79	1	424	2	Y	-0-					43

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					28
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					28
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	200	1	13	9	N	12					40
07	93	X	86	-0-	-7	-0-	86	1			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

02	896	N	776	-0-	-120	-0-	193	1	583	2	Y	-0-					60
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	229	1	841	2	Y	-0-					60
04	3000	N	3554	-0-	554	554	325	1	3229	2	Y	-0-					60
05	3100	N	3577	-0-	477	1031	321	1	3256	2	Y	-0-					60
06	4133	X	3102	-0-	-1031	-0-	312	1	2790	2	Y	-0-					60
07	3658	X	2618	-0-	-1040	-0-	169	1	2449	2	Y	-0-					60

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

02	3584	X	2852	-0-	-732	-0-	67	1	2785	2	Y	-0-					25
03	3875	X	48	-0-	-3827	-0-	48	1			Y	-0-					25
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					25
05	3689	X	12	-0-	-3677	-0-	12	1			Y	-0-					25
06	3420	X	2	-0-	-3418	-0-	2	2			Y	-0-					25
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					25

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

02	4872	X	3067	-0-	-1805	-0-	595	1	2472	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2604	-0-	-2852	-0-	603	1	2001	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4396	-0-	-884	-0-	647	1	3749	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5338	-0-	-118	-0-	678	1	4660	2	N	-0-					-0-
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	658	1	4778	2	N	-0-					-0-
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	673	1	4537	2	N	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

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
02	2240	N	1020	-0-	-1220	-0-	439	1	581	2	Y	-0-					52
03	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	481	1	1992	2	Y	-0-					52
04	1500	N	442	-0-	-1058	-0-	442	1			Y	-0-					52
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	428	1	934	2	Y	-0-					52
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	480	1	2656	2	Y	10					62
							11	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	490	1	2283	2	Y	44					106
							48	9									

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
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					22
03	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	2854	2			Y	-0-					22
04	3210	X	818	-0-	-2392	-0-	818	2			Y	-0-					22
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					22
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3653	2	3	9	Y	3					25
07	3596	X	3188	-0-	-408	-0-	3188	2			Y	-0-					25

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
02	2128	N	1083	-0-	-1045	-0-	1083	2			N	-0-					67
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2321	2			N	-0-					67
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					67
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					67
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					67
07	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2124	2			N	-0-					67

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					30
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			Y	-0-					30
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			Y	-0-					30
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	328	1	286	2	Y	-0-					30
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	318	1	126	2	Y	221	176	1			75
							243	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	341	1	573	2	Y	150					225
							165	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2405	-0-	-647	-0-	2405	2			N	-0-					22
03	3379	X	2947	-0-	-432	-0-	2925	2	22	9	N	20					42
04	3270	X	2256	-0-	-1014	-0-	2256	2			N	-0-					42
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					42
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					42
07	2945	X	1724	-0-	-1221	-0-	1724	2			N	-0-					42

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1162	-0-	-1554	-0-	1162	2			N	-0-					10
03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					10
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					10
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					10
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					10
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					10

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5295	-0-	-333	-0-	5285	2	10	9	N	9	159	1			12
03	6138	X	6003	-0-	-135	-0-	6003	2			N	-0-					12
04	5670	X	5347	-0-	-323	-0-	5347	2			N	-0-					12
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					12
06	5820	X	5707	-0-	-113	-0-	5707	2			N	-0-					12
07	6014	X	5822	-0-	-192	-0-	5797	2	25	9	N	23					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3079	-0-	279	279	295	1	2784	2	N	-0-					196
03	2264	N	1985	-0-	-279	-0-	334	1	1651	2	N	-0-					196
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	316	1	1189	2	N	-0-					196
05	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	338	1	1285	2	N	-0-					196
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	330	1	1371	2	N	6					202
							7	9									
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	340	1	2331	2	N	107	192	1			117
							118	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					157
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	336	1	2406	2	N	108	191	1			74
							119	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	321	1	1608	2	N	-0-					74
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	340	1	803	2	N	-0-					74
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	330	1	2156	2	N	-0-					74
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	340	1	1654	2	N	170	207	1			37
							187	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	T. A.		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	644	1	1548	2	Y	32					162
							35	9									
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	713	1	1985	2	Y	17					179
							19	9									
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	690	1	1852	2	Y	16					195
							18	9									
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	713	1	1966	2	Y	28	178	1			45
							31	9									
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	690	1	1774	2	Y	19					64
							21	9									
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	713	1	1838	2	Y	12					76
							13	9									

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
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					19
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					19
04	1950	X	3	-0-	-1947	-0-	3	2			N	-0-					19
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					19
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					19
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					131
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
02	1764	N	962	-0-	-802	-0-	812	1	150	9	N	136	139	1			32
03	1364	N	986	-0-	-378	-0-	899	1	87	9	N	79					111
04	1380	N	870	-0-	-510	-0-	870	1			N	-0-					111
05	1054	N	923	-0-	-131	-0-	899	1	24	9	N	22					133
06	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	1			N	-0-					133
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					133

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
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	233	1	1420	2	Y	-0-					22
03	1736	X	807	-0-	-929	-0-	227	1	580	2	Y	-0-					22
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	311	1	1467	2	Y	237	185	1			74
							261	9									
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	228	1	1582	2	Y	-0-					74
06	3000	N	3497	-0-	497	497	315	1	3182	2	Y	-0-					74
07	3100	N	2987	-0-	-113	384	394	1	2438	2	Y	141					215
							155	9									

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
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	1			Y	-0-					23
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					23
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					23
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	1			Y	-0-					23
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					23
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

02	3360	X	512	-0-	-2848	-0-	512	1			Y	-0-					90
03	3720	X	2174	-0-	-1546	-0-	678	1	1496	2	Y	-0-					90
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	641	1	3264	2	Y	-0-					90
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	680	1	894	2	Y	-0-					90
06	2100	X	657	-0-	-1443	-0-	657	1			Y	-0-					90
07	4030	X	670	-0-	-3360	-0-	670	1			Y	-0-					90

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07		14B2 EXT	-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

02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					49
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

02	5908	X	5657	-0-	-251	-0-	302	1	5193	2	Y	147	176	1			23
							162	9									
03	6448	X	5481	-0-	-967	-0-	325	1	5156	2	Y	-0-					23
04	6240	X	3276	-0-	-2964	-0-	330	1	2946	2	Y	-0-					23
05	6262	X	4727	-0-	-1535	-0-	336	1	4391	2	Y	-0-					23
06	6060	X	4227	-0-	-1833	-0-	330	1	3891	2	Y	5					28
							6	9									
07	6262	X	1306	-0-	-4956	-0-	336	1	970	2	Y	-0-					28

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			Y	-0-					25
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			Y	-0-					25
04	5610	X	2399	-0-	-3211	-0-	2399	2			Y	-0-					25
05	5797	X	2557	-0-	-3240	-0-	2557	2			Y	-0-					25
06	5760	X	844	-0-	-4916	-0-	844	2			Y	-0-					25
07	5952	X	2874	-0-	-3078	-0-	303	1	2571	2	Y	-0-					25

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

02	3276	X	580	-0-	-2696	-0-	580	1			Y	-0-					136
03	2883	X	669	-0-	-2214	-0-	669	1			Y	-0-					136
04	1860	X	639	-0-	-1221	-0-	639	1			Y	-0-					136
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	1			Y	-0-					136
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	1			Y	-0-					136
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	1			Y	-0-					136

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

JOSHUA BARNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295991 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7000 - 12404

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

	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
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	1161	1	1812	2	N	-0-					-0-
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	1290	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	1247	1	1833	2	N	-0-					-0-
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	1290	1	2325	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	1290	1	1650	2	N	-0-					-0-
*07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	1204	1	1375	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

	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
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	546	2			Y	-0-					26
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	627	2	18	9	Y	16	16	1			26
04	630	N	155	-0-	-475	-0-	155	2			Y	-0-					26
05	620	N	352	-0-	-268	-0-	343	2	9	9	Y	8					34
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	Y	-0-					34
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					34

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
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	710	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	720	N	112	-0-	-608	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	17	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	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
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	1020	2			Y	-0-					3
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1169	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	1110	N	188	-0-	-922	-0-	188	2			Y	-0-					3
05	1116	N	643	-0-	-473	-0-	640	2	3	9	Y	3					6
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	30	1	1365	2	Y	-0-					6
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	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
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1002	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	900	N	117	-0-	-783	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	548	-0-	-382	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	24	1	1172	2	Y	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	669	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	660	N	171	-0-	-489	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	781	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	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
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					36
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					36
04	390	N	172	-0-	-218	-0-	172	2			N	-0-					36
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					36
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					36
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	177	1	2212	2	N	-0-					249
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-	38	1			211
04	2070	N	483	-0-	-1587	-0-	483	2			N	-0-					211
05	2139	N	976	-0-	-1163	-0-	976	2			N	-0-					211
06	3000	N	3738	-0-	738	738	1460	1	2277	2	N	1					212
							1	9									
07	2631	N	1893	-0-	-738	-0-	1893	2			N	-0-					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	N	-0-					7
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					7
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					7
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					7
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	1	1	206	2	N	-0-					7
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	7	1	191	2	N	-0-					-0-

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					16
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					16
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					16
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					16
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					16
07	310	N	137	-0-	-173	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2971	-0-	-25	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3212	-0-	-74	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	3067	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1	1	8			85
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			85
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			85
05	930	N	912	-0-	-18	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8			85
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	8			85
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
02	5208	X	4136	-0-	-1072	-0-	4127	2	9	9	N	8	8	8			47
03	5580	X	4427	-0-	-1153	-0-	4418	2	9	9	N	8	8	8			47
04	5400	X	4238	-0-	-1162	-0-	4229	2	9	9	N	8	8	8			47
05	4712	X	2573	-0-	-2139	-0-	2564	2	9	9	N	8	8	8			47
*06	4440	X	3056	-0-	-1384	-0-	3047	2	9	9	N	8	8	8			47
07	4588	X	1832	-0-	-2756	-0-	1823	2	9	9	N	8	8	8			-0-

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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2560	-0-	-268	-0-		1 1 2 9	2557	2	N	2	2	8			97
03	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8			97
04	2910	X	2434	-0-	-476	-0-		1 1 2 9	2431	2	N	2	2	8			97
05	2821	X	2541	-0-	-280	-0-		1 1 2 9	2538	2	N	2	2	8			97
06	2730	X	2563	-0-	-167	-0-		1 1 2 9	2560	2	N	2	2	8			97
07	2821	X	1601	-0-	-1220	-0-		1 1 2 9	1598	2	N	2	2	8			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2428	-0-	-64	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2581	-0-	-119	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2586	-0-	-84	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	576	-0-	-264	-0-	40	1	536	2	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	61	1	997	2	N	-0-					-0-
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	35	1	574	2	N	-0-					-0-
05	651	N	452	-0-	-199	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	346	-0-	-674	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-
07	620	N	5	-0-	-615	-0-	5	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3413	-0-	-787	-0-	3413	2			N	-0-					10
03	4650	X	3316	-0-	-1334	-0-	3316	2			N	-0-					10
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					10
05	4557	X	3973	-0-	-584	-0-	3973	2			N	-0-					10
06	4410	X	3400	-0-	-1010	-0-	3400	2			N	-0-					10
07	4712	X	3559	-0-	-1153	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	76	1	924	2	N	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	189	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	173	1	2553	2	N	-0-					-0-
05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	119	1	1969	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1923	-0-	-987	-0-	122	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2258	-0-	-749	-0-	129	1	2129	2	N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5394	X	4439	-0-	-955	-0-	4438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5340	X	4730	-0-	-610	-0-	4729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5518	X	3277	-0-	-2241	-0-	3276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5340	X	3437	-0-	-1903	-0-	3436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5456	X	3896	-0-	-1560	-0-	3895	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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 #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T & S OIL & GAS, LLC 833788
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TC OIL AND GAS, LLC //CONT.// 840303
LOST CREEK WELL #: RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023

TEP BARNETT USA, LLC 842986
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4676	-0-	-36	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4464	-0-	-96	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	4543	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3085	-0-	-2743	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5241	-0-	-399	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	1731	-0-	-4097	-0-	1731	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					79
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					79
04	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	2850	2			N	-0-					79
05	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	2546	2			N	-0-					79
06	2970	X	2968	-0-	-2	-0-	2968	2			N	-0-					79
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	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
02	4004	X	3673	-0-	-331	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3999	-0-	-111	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3801	-0-	-694	-0-	3801	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
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	27	-0-	-1983	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	3	-0-	-1268	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	3	-0-	-1437	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1204	-0-	-252	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1083	-0-	-808	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	573	-0-	-477	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	106	-0-	-1134	-0-	106	2			N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2026

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3500	X	2793	-0-	-707	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2960	-0-	-977	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	1326	-0-	-2484	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2140	-0-	-1797	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3528	X	2433	-0-	-1095	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3388	X	3383	-0-	-5	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2091	-0-	-637	-0-	2091	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 #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1759	-0-	-341	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1086	-0-	-1084	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	289	-0-	-1811	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	555	-0-	-1274	-0-	555	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2026

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
02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
04	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
07	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	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
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
07	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

02	4060	X	4041	-0-	-19	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4253	-0-	-37	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4000	-0-	-350	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3709	-0-	-786	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2212	X	2169	-0-	-43	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2295	-0-	-105	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2158	-0-	-322	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2366	-0-	-64	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

02	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
04	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8967	-0-	-1023	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9160	-0-	-1163	-0-	9160	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3906	-0-	-174	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4021	-0-	-226	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1904	X	1839	-0-	-65	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1934	-0-	-112	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3896	-0-	-220	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3996	-0-	-324	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4099	-0-	-71	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4058	-0-	-251	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

02	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
03	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
05	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
06	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
07	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

02	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	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 #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1067	-0-	-361	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	700	N	545	-0-	-155	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	540	N	84	-0-	-456	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2949	-0-	149	237	2949	2			N	-0-					-0-
03	3385	X	3148	-0-	-237	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1811	-0-	-889	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2940	X	2703	-0-	-237	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2341	-0-	-883	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1833	-0-	-1287	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2660	X	2228	-0-	-432	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2342	-0-	-298	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2621	-0-	-107	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2268	-0-	-402	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2330	-0-	-429	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	297	-0-	-1683	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

02	1960	N	1865	-0-	-95	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1929	-0-	-31	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

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
02	2856	X	1906	-0-	-950	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2421	-0-	-152	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2331	-0-	-9	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	2818	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
02	2324	N	2218	-0-	-106	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2329	-0-	-191	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2125	-0-	-293	-0-	2125	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2026

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	364	N	148	-0-	-216	-0-	148	2			N	-0-					111
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					111
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					111
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					111
06	1710	N	679	-0-	-1031	-0-	679	2			N	-0-					111
07	1116	N	486	-0-	-630	-0-	440	2	46	9	N	42					153

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

02	1260	N	676	-0-	-584	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

02	2912	X	2907	-0-	-5	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3215	-0-	-9	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2629	-0-	-491	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2660	X	2645	-0-	-15	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2708	-0-	-532	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2866	-0-	-482	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2814	-0-	-426	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

02	4844	X	4726	-0-	-118	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4854	-0-	-509	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4556	-0-	-544	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4464	-0-	-775	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4265	-0-	-805	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4227	-0-	-1012	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

02	5348	X	5125	-0-	-223	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5496	-0-	-270	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5075	-0-	-445	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4889	-0-	-784	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4756	-0-	-734	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4818	-0-	-855	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

02	4452	X	4169	-0-	-283	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4325	-0-	-604	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4459	-0-	-160	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4228	-0-	-242	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4214	-0-	-405	-0-	4214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4162	-0-	-430	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4391	-0-	-569	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3951	-0-	-849	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4353	-0-	-117	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2552	-0-	-640	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2406	-0-	-1128	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2720	-0-	-700	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1648	-0-	-1082	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	2536	-0-	-2224	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4513	-0-	-757	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4028	-0-	-892	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4480	-0-	-573	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4087	-0-	-803	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3991	-0-	-535	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2793	N	2142	-0-	-651	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4078	-0-	-62	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3991	-0-	-149	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3899	-0-	-379	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

02	1372	N	778	-0-	-594	-0-	778	2			N	-0-					8
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					8
04	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	1086	2			N	-0-					8
05	868	N	539	-0-	-329	-0-	539	2			N	-0-					8
06	1470	N	600	-0-	-870	-0-	600	2			N	-0-					8
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2296	N	-0-	-0-	-2296	-0-					N	34	12	1			31
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					31
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026

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
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
04	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
06	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
07	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	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
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2716	N	2709	-0-	-7	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2496	-0-	-414	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2707	-0-	-203	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2558	-0-	-449	-0-	2558	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

02	3948	X	3824	-0-	-124	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4169	-0-	-171	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4130	-0-	-117	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7981	-0-	-89	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6908	-0-	-1431	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

02	4508	X	4418	-0-	-90	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4361	-0-	-439	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4643	-0-	-97	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4679	-0-	-219	-0-	4679	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
02	672	N	93	-0-	-579	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5836	-0-	-333	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5546	-0-	-424	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5383	-0-	-786	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	41	14	1			37
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					37
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2026

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4682	-0-	-178	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4812	-0-	-210	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4564	X	4324	-0-	-240	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4773	-0-	-280	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3894	-0-	-996	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4210	-0-	-564	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4487	-0-	-133	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 11930 - 12920

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2632	N	2346	-0-	-286	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2604	-0-	-279	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2157	-0-	-447	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	1412	-0-	-1108	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	1720	-0-	-977	-0-	1720	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
02	4060	X	3804	-0-	-256	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4194	-0-	-518	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3908	-0-	-652	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4086	-0-	-626	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3946	-0-	-134	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	3989	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
02	3332	X	2669	-0-	-663	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3033	-0-	-656	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2958	-0-	-342	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	2955	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
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					14
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					14
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2809	2	68	9	Y	62	65	1			11
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					11
06	2640	X	2246	-0-	-394	-0-	2246	2			Y	-0-					11
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					11

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
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3920	-0-	-513	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4100	-0-	-520	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4383	-0-	-577	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3905	-0-	-235	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3866	-0-	-274	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4711	-0-	-1	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4128	-0-	-432	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2026

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					N	-0-					-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

02	2464	N	2287	-0-	-177	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2884	X	2226	-0-	-658	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2428	-0-	-452	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2616	-0-	-329	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	2616	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
02	5460	X	4213	-0-	-1247	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4548	-0-	-1497	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4144	-0-	-1706	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4668	-0-	-1222	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
07	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3661	-0-	-183	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3136	-0-	-434	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	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
02	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
03	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
04	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
05	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
07	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2765	N	2655	-0-	-110	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

02	2240	X	1223	-0-	-1017	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1833	-0-	-523	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	532	N	1	-0-	-531	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4369	-0-	-161	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4427	-0-	-316	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4308	-0-	-282	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4383	-0-	-360	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3298	-0-	-122	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3304	X	3177	-0-	-127	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3234	-0-	-455	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1048	-0-	-1494	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	596	-0-	-1954	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	995	-0-	-1547	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4579	-0-	-350	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4597	-0-	-203	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4312	X	3420	-0-	-892	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3677	-0-	-1097	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	1742	-0-	-2878	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3772	-0-	-1002	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

02	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6931	2	55	9	Y	50	46	1			9
03	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			Y	-0-					9
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			Y	-0-					9
05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			Y	-0-					9
06	7020	X	6393	-0-	-627	-0-	6393	2			Y	-0-					9
07	7254	X	7041	-0-	-213	-0-	7041	2			Y	-0-					9

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-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

02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6627	2	78	9	Y	71	66	1			13
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			Y	-0-					13
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			Y	-0-					13
05	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			Y	-0-					13
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			Y	-0-					13
07	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			Y	-0-					13

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3444	X	3291	-0-	-153	-0-	3291	2			N	-0-					30
03	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	3598	2			N	-0-					30
04	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	3431	2			N	-0-					30
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3591	2	136	9	N	124					154
06	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	3431	2			N	-0-					154
07	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			N	-0-					154

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3500	X	3468	-0-	-32	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3266	-0-	-544	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3204	-0-	-733	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3297	-0-	-423	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5264	X	5193	-0-	-71	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5652	-0-	-176	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5322	-0-	-318	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5370	-0-	-270	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5058	-0-	-677	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5264	X	5113	-0-	-151	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5734	-0-	-94	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5502	-0-	-168	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5659	-0-	-200	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5546	-0-	-124	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5689	-0-	-46	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
03	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

02	3584	X	3026	-0-	-558	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2709	-0-	-1352	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2096	-0-	-1834	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2693	-0-	-1368	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	1255	-0-	-2345	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

02	5236	X	4975	-0-	-261	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5279	-0-	-518	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4875	-0-	-525	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4996	-0-	-344	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5079	-0-	-439	-0-	5079	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
02	3948	X	3357	-0-	-591	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3998	-0-	-1	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3750	-0-	-120	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3662	-0-	-585	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

02	5516	X	5163	-0-	-353	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5118	-0-	-912	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	2639	-0-	-3933	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

02	3024	X	1014	-0-	-2010	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2609	-0-	-331	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2405	-0-	-633	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1365	-0-	-1575	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	196	-0-	-2501	-0-	196	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3556	X	3532	-0-	-24	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3252	-0-	-258	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3370	-0-	-536	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2859	-0-	-921	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3090	-0-	-816	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

02	3136	X	2864	-0-	-272	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3167	-0-	-43	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3126	-0-	-54	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	3086	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4496	-0-	-180	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4684	-0-	-506	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5045	-0-	-145	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5103	-0-	-167	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3427	-0-	-745	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3412	-0-	-990	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3636	-0-	-594	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-			-0-
03	3999	X	2878	-0-	-1121	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-			-0-
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	1287	-0-	-1503	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-			-0-
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-			-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-			-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-			-0-
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-			-0-
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-			-0-
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-			-0-
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-			-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2026

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

02	4172	X	3950	-0-	-222	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4387	-0-	-170	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4092	-0-	-228	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4197	-0-	-267	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3995	-0-	-265	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

02	2632	X	1859	-0-	-773	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	4	-0-	-2755	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4341	-0-	-27	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4517	-0-	-103	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4613	-0-	-192	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4508	-0-	-142	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	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
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3181	-0-	-508	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3076	-0-	-494	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3084	-0-	-605	-0-	3084	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
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2171	-0-	-1890	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	81	-0-	-3980	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1912	-0-	-2018	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	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
02	2660	N	2449	-0-	-211	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2645	-0-	-115	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2503	-0-	-194	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2180	-0-	-610	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2293	-0-	-435	-0-	2293	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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					5
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					5
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					5
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					5
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					5
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	2576	N	2506	-0-	-70	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

02	1400	X	210	-0-	-1190	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1062	-0-	-798	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	620	-0-	-1180	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	573	-0-	-837	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	903	-0-	-151	-0-	903	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1680	X	1539	-0-	-141	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1092	-0-	-768	-0-	1092	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2026

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4537	-0-	-299	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4454	-0-	-406	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4170	-0-	-852	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4323	-0-	-637	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4085	-0-	-715	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3250	-0-	-1710	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2663	-0-	-2137	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3919	-0-	-1041	-0-	3919	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
02	2464	N	2354	-0-	-110	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2608	-0-	-120	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	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
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	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
02	2968	X	2605	-0-	-363	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2408	-0-	-878	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1792	-0-	-1088	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1849	-0-	-1034	-0-	1849	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
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			Y	-0-					27
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			Y	-0-					27
04	4290	X	4178	-0-	-112	-0-	4178	2			Y	-0-					27
05	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	4175	2			Y	-0-					27
06	4500	X	3690	-0-	-810	-0-	3690	2			Y	-0-					27
07	4650	X	3902	-0-	-748	-0-	3902	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3875	-0-	-101	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3330	-0-	-1110	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4002	-0-	-586	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2991	-0-	-1209	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3220	X	2455	-0-	-765	-0-	2455	2			N	-0-					18
03	3565	X	2512	-0-	-1053	-0-	2512	2			N	-0-					18
04	3150	X	2423	-0-	-727	-0-	2423	2			N	-0-					18
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					18
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					18
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					18

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4956	X	4267	-0-	-689	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6804	X	6720	-0-	-84	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7459	-0-	-74	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6762	-0-	-528	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7362	-0-	-171	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7030	-0-	-260	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6874	-0-	-597	-0-	6874	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
02	3136	X	1578	-0-	-1558	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3569	-0-	-182	-0-	3569	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
02	1036	X	567	-0-	-469	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	909	-0-	-2408	-0-	909	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 06/21/2024 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2461	-0-	-451	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2159	-0-	-1003	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2400	-0-	-330	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2206	-0-	-522	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2165	-0-	-2185	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3925	-0-	-880	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3441	-0-	-1209	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	1475	-0-	-3330	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3169	-0-	-107	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3479	-0-	-117	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3887	-0-	-13	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3423	-0-	-607	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3781	-0-	-119	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	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
02	4256	X	3641	-0-	-615	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4199	-0-	-172	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3958	-0-	-272	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3963	-0-	-408	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3060	-0-	-990	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3608	-0-	-577	-0-	3608	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
02	4088	X	3979	-0-	-109	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4407	-0-	-119	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4250	-0-	-130	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4099	-0-	-396	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3968	-0-	-292	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	4121	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
02	3640	X	3208	-0-	-432	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3125	-0-	-502	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2848	-0-	-662	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3179	-0-	-386	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2962	-0-	-488	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	3071	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	491	-0-	-405	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1380	-0-	-728	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	808	-0-	-752	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3637	-0-	-647	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3308	-0-	-1435	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1297	-0-	-3023	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2527	-0-	-1596	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3714	-0-	-186	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3920	X	2651	-0-	-1269	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4330	-0-	-170	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

02	3976	X	3884	-0-	-92	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3563	-0-	-757	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4380	-0-	-84	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3982	-0-	-218	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4143	-0-	-166	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5156	-0-	-64	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5375	-0-	-267	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5145	-0-	-315	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5042	-0-	-600	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7468	2	59	9	N	54	53	1			12
03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					12
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					12
05	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					12
06	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					12
07	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					12

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2683	-0-	-285	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2897	-0-	-253	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

02	3640	X	3150	-0-	-490	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	433	-0-	-3467	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	2013	-0-	-1527	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3401	-0-	-474	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2864	-0-	-886	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2679	-0-	-1196	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

02	4088	X	2643	-0-	-1445	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2487	-0-	-1946	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	5	-0-	-3281	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2	-0-	-3178	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	5	-0-	-2909	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	7	-0-	-613	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4227	-0-	-33	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	4045	-0-	-995	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4050	-0-	-1530	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3880	-0-	-1520	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4074	-0-	-1196	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4396	X	4325	-0-	-71	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3854	-0-	-736	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3939	-0-	-835	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4068	-0-	-642	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4307	-0-	-560	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					32
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					32
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					32
05	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	2601	2			N	-0-					32
06	2820	X	2419	-0-	-401	-0-	2419	2			N	-0-					32
07	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	2473	2			N	-0-					32

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

02	4676	X	4644	-0-	-32	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4666	-0-	-635	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4725	-0-	-405	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5019	-0-	-282	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4755	-0-	-391	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			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
02	3108	X	2650	-0-	-458	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2590	-0-	-380	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2453	-0-	-616	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2143	-0-	-827	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1968	-0-	-977	-0-	1968	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
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3217	-0-	-1291	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3481	-0-	-1510	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3530	-0-	-340	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3560	-0-	-439	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3166	-0-	-284	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3387	-0-	-271	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2792	-0-	-316	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3086	-0-	-479	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2486	-0-	-964	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2852	-0-	-713	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

02	1316	X	163	-0-	-1153	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	961	X	530	-0-	-431	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	510	X	377	-0-	-133	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	527	X	250	-0-	-277	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

02	3220	X	3011	-0-	-209	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3440	-0-	-125	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3336	-0-	-114	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3369	-0-	-72	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

02	2408	X	2261	-0-	-147	-0-	2261	2			N	-0-					5
03	2666	X	1980	-0-	-686	-0-	1980	2			N	-0-					5
04	2340	N	2074	-0-	-266	-0-	2074	2			N	-0-					5
05	2511	N	2131	-0-	-380	-0-	2131	2			N	-0-					5
06	1920	N	83	-0-	-1837	-0-	83	2			N	-0-					5
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					5

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3720	-0-	-690	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

02	5124	X	4720	-0-	-404	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5206	-0-	-374	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4196	-0-	-1204	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5364	-0-	-216	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4433	-0-	-967	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3433	-0-	-1806	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3214	-0-	-1098	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3984	-0-	-336	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3355	-0-	-923	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2972	-0-	-628	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3175	-0-	-365	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3171	-0-	-487	-0-	3171	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
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5840	-0-	-267	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6878	-0-	-532	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7265	-0-	-392	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7088	-0-	-322	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6580	-0-	-1077	-0-	6580	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
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6405	-0-	-260	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5803	-0-	-707	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6649	-0-	-78	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6311	-0-	-199	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6063	-0-	-571	-0-	6063	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
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4420	-0-	-20	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4336	-0-	-104	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4415	-0-	-173	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	4536	X	4288	-0-	-248	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4576	-0-	-446	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3994	-0-	-866	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4690	-0-	-177	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4227	-0-	-483	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4186	-0-	-557	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3298	-0-	298	298	3298	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4068	-0-	968	1266	4068	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4119	-0-	1119	2385	4119	2			N	-0-					-0-
07	6454	X	4069	-0-	-2385	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7532	X	6532	-0-	-1000	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7216	-0-	-1123	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6398	-0-	-1672	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6466	-0-	-1873	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6843	-0-	-147	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6955	-0-	-268	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4148	-0-	-112	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3666	-0-	-767	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3641	-0-	-792	-0-	3641	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2026 - WELL PLUGGED 06/12/26

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4060	X	3788	-0-	-272	-0-	3788	2			Y	-0-					25
03	4495	X	3224	-0-	-1271	-0-	3224	2			Y	-0-					25
04	4350	X	2372	-0-	-1978	-0-	2372	2			Y	-0-					25
05	4464	X	3330	-0-	-1134	-0-	3330	2			Y	-0-					25
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					25
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-					25

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2988	-0-	-312	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2418	-0-	-46	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2472	-0-	-194	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	1343	-0-	-1477	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

02	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	16064	2			N	-0-					-0-
03	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
04	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
05	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
06	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
07	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

02	4508	X	3729	-0-	-779	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4000	-0-	-680	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3495	-0-	-855	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3510	-0-	-985	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2345	-0-	-265	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1961	-0-	-649	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10808	X	9582	-0-	-1226	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	7264	-0-	-4268	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	8313	-0-	-2847	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9404	-0-	-1198	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9365	-0-	-895	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10114	-0-	-488	-0-	10114	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4204	-0-	-12	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3961	-0-	-119	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3686	-0-	-530	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4116	-0-	-714	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4139	-0-	-852	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4140	-0-	-690	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4227	-0-	-485	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 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
02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1916	-0-	-1959	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2266	-0-	-1484	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3468	-0-	-162	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	871	-0-	-2601	-0-	871	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

02	4032	X	3748	-0-	-284	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3880	-0-	-584	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3872	-0-	-448	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3810	-0-	-654	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3401	-0-	-919	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3423	-0-	-731	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

02	4508	X	4361	-0-	-147	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4579	-0-	-251	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4549	-0-	-131	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4650	-0-	-186	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

02	3724	X	3699	-0-	-25	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3673	-0-	-407	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3657	-0-	-559	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2805	-0-	-1155	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3404	-0-	-688	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

02	1680	N	452	-0-	-1228	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9523	-0-	-149	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9119	-0-	-241	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9366	-0-	-306	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8779	-0-	-581	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9050	-0-	-622	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
07	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 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
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			Y	-0-					4
03	5115	X	4288	-0-	-827	-0-	4288	2			Y	-0-					4
04	4950	X	4677	-0-	-273	-0-	4677	2			Y	-0-					4
05	5115	X	4451	-0-	-664	-0-	4451	2			Y	-0-					4
06	4470	X	4466	-0-	-4	-0-	4466	2			Y	-0-					4
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			Y	-0-					4

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

02	3304	X	3196	-0-	-108	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2889	-0-	-561	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3843	-0-	-567	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4155	-0-	-402	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3613	-0-	-851	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

02	3332	X	2137	-0-	-1195	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2683	-0-	-1006	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2897	-0-	-673	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3460	-0-	-229	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	786	-0-	-2221	-0-	786	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					2
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
02	728	N	442	-0-	-286	-0-	442	2			N	-0-					8
03	682	N	44	-0-	-638	-0-	44	2			N	-0-					8
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					8
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	3164	X	3003	-0-	-161	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3035	-0-	-282	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2891	-0-	-319	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2961	-0-	-356	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8581 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
03	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
04	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
05	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
06	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
07	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	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
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					8
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					8
04	3660	X	3659	-0-	-1	-0-	3659	2			N	-0-					8
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3973	2	7	9	N	6					14
06	3660	X	3464	-0-	-196	-0-	3464	2			N	-0-					14
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					14

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	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
02	3752	X	3713	-0-	-39	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3369	-0-	-719	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3998	-0-	-382	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4079	-0-	-385	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4006	-0-	-458	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					11
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					11
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2137	2	34	9	Y	31	36	1			6
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					6
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					6
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					6

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

02	4060	X	2999	-0-	-1061	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3788	-0-	-676	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2088	-0-	-2262	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	1940	-0-	-2555	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3866	-0-	-484	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3136	X	286	-0-	-2850	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	721	-0-	-2751	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1806	-0-	-1554	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

02	3640	X	988	-0-	-2652	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3236	-0-	-794	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3844	-0-	-56	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2184	X	1656	-0-	-528	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2243	-0-	-175	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2262	-0-	-78	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2069	-0-	-256	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1931	-0-	-229	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1897	-0-	-428	-0-	1897	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 #: 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
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					5
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					5
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					5
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					5
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					5
07	3782	X	3670	-0-	-112	-0-	3670	2			Y	-0-					5

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3374	-0-	-1214	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4202	-0-	-358	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4228	X	3675	-0-	-553	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4015	-0-	-5	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4140	-0-	-14	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	2454	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
02	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11002	-0-	-437	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10329	-0-	-741	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	7936	-0-	-3503	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9227	-0-	-1843	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9264	-0-	-2175	-0-	9264	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
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7544	-0-	-20	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			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
02	3808	X	1852	-0-	-1956	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2296	-0-	-1889	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2252	-0-	-1798	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2881	-0-	-1304	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2657	-0-	-493	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	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
02	3416	X	1203	-0-	-2213	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1637	-0-	-1866	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	637	-0-	-1583	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1193	-0-	-977	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	6188	X	6079	-0-	-109	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6051	-0-	-738	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5308	-0-	-1322	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5198	-0-	-1653	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4672	-0-	-1958	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4967	-0-	-1760	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

*08	1240	N	4	-0-	-1236	-0-	4	2			N	-0-					138
*09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					138
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	2	57	9	N	52	91	1			99
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					99
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					99
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7669 - 9280

02	6692	X	3822	-0-	-2870	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6928	-0-	-481	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4097	-0-	-2593	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6312	-0-	-911	-0-	6312	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	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
02	4984	X	2012	-0-	-2972	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	4	-0-	-2156	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	5	-0-	-2227	-0-	5	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
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2440	-0-	-140	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2448	-0-	-156	-0-	2448	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
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					46
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					46
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					46
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					46
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					46
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					46

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

02	4060	X	3437	-0-	-623	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4033	-0-	-586	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3760	-0-	-710	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3817	-0-	-802	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2749	-0-	-1361	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3415	-0-	-615	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2220	-0-	-291	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					4
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3606	2	75	9	N	68	59	1			13
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					13
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					13
06	3570	X	3281	-0-	-289	-0-	3281	2			N	-0-					13
07	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3530	2			N	-0-					13

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1344	-0-	-485	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2235	-0-	-735	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	709	-0-	-1335	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
06	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3342	-0-	-812	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3310	-0-	-1190	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3061	-0-	-1589	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	2504	-0-	-1996	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2932	-0-	-1315	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3643	-0-	-257	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3544	-0-	-486	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3375	-0-	-435	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3188	-0-	-749	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
03	6045	X	5962	-0-	-83	-0-	5962	2		N	-0-			-0-
04	6060	X	5792	-0-	-268	-0-	5792	2		N	-0-			-0-
05	6262	X	6173	-0-	-89	-0-	6173	2		N	-0-			-0-
06	6060	X	5874	-0-	-186	-0-	5874	2		N	-0-			-0-
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2		N	-0-			-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

02	3780	X	288	-0-	-3492	-0-	288	2		N	-0-			-0-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
04	4050	X	2815	-0-	-1235	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
05	310	X	231	-0-	-79	-0-	231	2		N	-0-			-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-				N	-0-			-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-			-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

02	2996	X	2482	-0-	-514	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
04	2640	X	2628	-0-	-12	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
06	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
07	2883	X	2440	-0-	-443	-0-	2440	2		N	-0-			-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

02	4144	X	4029	-0-	-115	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
03	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
04	4470	X	4396	-0-	-74	-0-	4396	2		N	-0-			-0-
05	4619	X	4521	-0-	-98	-0-	4521	2		N	-0-			-0-
06	4350	X	4286	-0-	-64	-0-	4286	2		N	-0-			-0-
07	4557	X	4514	-0-	-43	-0-	4514	2		N	-0-			-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	5544	X	2469	-0-	-3075	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
03	6138	X	4717	-0-	-1421	-0-	4717	2		N	-0-			-0-
04	5940	X	5173	-0-	-767	-0-	5173	2		N	-0-			-0-
05	5611	X	3630	-0-	-1981	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
06	4560	X	4288	-0-	-272	-0-	4288	2		N	-0-			-0-
07	5332	X	3966	-0-	-1366	-0-	3966	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 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2026

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3280	-0-	-164	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
03	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
04	3660	X	3129	-0-	-531	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
05	3751	X	3352	-0-	-399	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-			-0-
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-			-0-

DUKE A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3112	-0-	-220	-0-	3112	2			N	-0-			-0-
03	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
04	3570	X	3233	-0-	-337	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
05	3689	X	3398	-0-	-291	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
07	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3270	2			N	-0-			-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	4144	-0-	-351	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	3721	2			N	-0-			-0-
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-			-0-
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
07	5022	X	4006	-0-	-1016	-0-	4006	2			N	-0-			-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7983	-0-	-81	-0-	7983	2			N	-0-			-0-
03	8928	X	8669	-0-	-259	-0-	8669	2			N	-0-			-0-
04	8640	X	7981	-0-	-659	-0-	7981	2			N	-0-			-0-
05	8835	X	8188	-0-	-647	-0-	8188	2			N	-0-			-0-
06	8550	X	7909	-0-	-641	-0-	7909	2			N	-0-			-0-
07	8835	X	8147	-0-	-688	-0-	8147	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 #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	3800	-0-	-792	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4155	-0-	-1335	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4497	-0-	-1176	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1540	N	957	-0-	-583	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1746	-0-	-234	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 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
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					6
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					6
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					6
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					6
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 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
02	3164	X	2260	-0-	-904	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2458	-0-	-1045	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2362	-0-	-1028	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2418	-0-	-248	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

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
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5103	-0-	-27	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5325	-0-	-720	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5355	-0-	-495	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5020	-0-	-1025	-0-	5020	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
02	5236	X	4636	-0-	-600	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5383	-0-	-414	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4910	-0-	-700	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5122	-0-	-675	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4763	-0-	-457	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5174	-0-	-220	-0-	5174	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	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
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	630	X	370	-0-	-260	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2591	-0-	-1309	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2757	-0-	-1583	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3117	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 #: 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2966	-0-	-1144	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	2727	-0-	-1383	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	629	-0-	-3618	-0-	629	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3612	X	3571	-0-	-41	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3715	-0-	-155	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	1087	-0-	-1951	-0-	1087	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5234	-0-	-98	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH LAKE WELL #: 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
02	4592	X	4499	-0-	-93	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4695	-0-	-389	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4374	-0-	-396	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4342	-0-	-488	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4150	-0-	-841	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3589	-0-	-71	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS WELL #: 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
02	3808	X	3753	-0-	-55	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4011	-0-	-9	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

02	4788	X	3968	-0-	-820	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4210	-0-	-1091	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3479	-0-	-1651	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	1952	-0-	-3349	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	872	-0-	-4258	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	879	-0-	-3523	-0-	879	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2828	X	1234	-0-	-1594	-0-	1234	2			N	-0-					5
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3926	2	76	9	N	69	61	1			13
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					13
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					13
06	3870	X	3479	-0-	-391	-0-	3479	2			N	-0-					13
07	3999	X	3559	-0-	-440	-0-	3559	2			N	-0-					13

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8484	X	6313	-0-	-2171	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
04	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7599	-0-	-621	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7770	-0-	-724	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2026

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

02	3388	X	3094	-0-	-294	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3537	-0-	-214	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	778	-0-	-2852	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					31
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					31
04	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	2			N	-0-					31
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					31
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					31
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					7
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					7
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					7
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			Y	-0-					7
06	5280	X	4279	-0-	-1001	-0-	4279	2			Y	-0-					7
07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			Y	-0-					7

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	1632	2			N	-0-					26
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					26
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					26
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					26
06	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1721	2			N	-0-					26
07	1891	N	1265	-0-	-626	-0-	1265	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
02	3164	X	3096	-0-	-68	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1988	-0-	-1402	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	2044	-0-	-84	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1930	-0-	-209	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1944	-0-	-126	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1850	-0-	-413	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1863	-0-	-327	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2815	-0-	-69	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1973	-0-	-967	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1163	-0-	-1968	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2117	-0-	-913	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1715	-0-	-1416	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	2528	-0-	-1588	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3080	-0-	-1539	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	2684	-0-	-1786	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3960	-0-	-659	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	798	-0-	-2271	-0-	798	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3946	-0-	-134	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4026	-0-	-190	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4134	2	61	9	Y	55	57	1			12
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					12
04	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2936	2			Y	-0-					12
05	3968	X	2511	-0-	-1457	-0-	2511	2			Y	-0-					12
06	3270	X	2323	-0-	-947	-0-	2323	2			Y	-0-					12
07	3379	X	2258	-0-	-1121	-0-	2258	2			Y	-0-					12

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2644	-0-	-604	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3285	-0-	-311	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3200	-0-	-396	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2837	-0-	-75	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2631	-0-	-369	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2924	-0-	-106	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			Y	-0-					13
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-					13
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4908	2	18	9	Y	16	13	1			16
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			Y	-0-					16
06	5310	X	3765	-0-	-1545	-0-	3765	2			Y	-0-					16
07	5487	X	5282	-0-	-205	-0-	5282	2			Y	-0-					16

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
02	3892	X	3628	-0-	-264	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3470	-0-	-808	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3269	-0-	-811	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3339	-0-	-691	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3054	-0-	-846	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2813	-0-	-1217	-0-	2813	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5852	X	-0-	-0-	-5852	-0-					N	-0-					-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

02	9240	X	6734	-0-	-2506	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8942	-0-	-1288	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7235	-0-	-2485	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8510	-0-	-170	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7923	-0-	-717	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8338	-0-	-590	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2026

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2026

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

02	3696	X	3467	-0-	-229	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3685	-0-	-425	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3803	-0-	-444	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3578	-0-	-292	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

02	2044	N	1923	-0-	-121	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1939	-0-	-448	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

02	7672	X	7536	-0-	-136	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8435	-0-	-59	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7750	-0-	-560	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8084	-0-	-503	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7735	-0-	-575	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8085	-0-	-347	-0-	8085	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

02	2884	X	1267	-0-	-1617	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	5	-0-	-3188	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	5	-0-	-3085	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	4	-0-	-2693	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	5	-0-	-2605	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	11	-0-	-1384	-0-	11	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3342	-0-	-348	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2969	-0-	-844	-0-	2969	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
02	2800	X	2476	-0-	-324	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2795	-0-	-1049	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	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

02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
05	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

02	4004	X	3752	-0-	-252	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3835	-0-	-365	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3682	-0-	-472	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3501	-0-	-519	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
04	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6580	-0-	-650	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6488	-0-	-983	-0-	6488	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
03	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
04	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
05	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
06	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
07	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	17203	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2205	2	34	9	N	31	28	1			6
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					6
04	2160	N	1222	-0-	-938	-0-	1222	2			N	-0-					6
05	2294	N	1743	-0-	-551	-0-	1743	2			N	-0-					6
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2028	2	35	9	N	32	35	1			3
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2843	-0-	-787	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	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
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4515	-0-	-105	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4780	-0-	-304	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3494	-0-	-1306	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4915	-0-	-76	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4439	-0-	-391	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2026

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6552	-0-	-113	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6251	-0-	-199	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6496	-0-	-200	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6250	-0-	-230	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6387	-0-	-309	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3004	-0-	-326	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3023	-0-	-307	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3019	-0-	-422	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3185	-0-	-145	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2502	-0-	-939	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4424	X	4021	-0-	-403	-0-	3979	2	42	9	Y	38	73	1			17
03	4898	X	4333	-0-	-565	-0-	4333	2			Y	-0-					17
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					17
05	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	4550	2			Y	-0-					17
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					17
07	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	4800	2			Y	-0-					17

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3388	X	1516	-0-	-1872	-0-	1450	2	66	9	Y	60	113	1			27
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					27
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					27
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					27
06	3960	X	1084	-0-	-2876	-0-	1084	2			Y	-0-					27
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					27

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2968	X	2823	-0-	-145	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2444	-0-	-736	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2497	-0-	-533	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3500	X	3184	-0-	-316	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3437	-0-	-438	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3024	-0-	-486	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3036	-0-	-384	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	565	-0-	-3992	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4836	X	2368	-0-	-2468	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2390	-0-	-580	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2685	-0-	-855	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2828	-0-	-1264	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3195	-0-	-765	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3330	-0-	-762	-0-	3330	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	585	-0-	-395	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	445	-0-	-671	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	600	N	107	-0-	-493	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3332	X	3195	-0-	-137	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3294	-0-	-246	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	3464	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4317	-0-	-147	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4006	-0-	-314	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4120	-0-	-344	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

02	5936	X	5934	-0-	-2	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6403	-0-	-169	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6043	-0-	-317	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4926	-0-	-1646	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6093	-0-	-267	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6094	-0-	-478	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	6384	X	6260	-0-	-124	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
07	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
	TANTARRA ESTATES				WELL #: 1H	RRCID -> 247679						COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7734 - 8961
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	MARTIN UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 247915						COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 7084		PERF. 7495 - 9002
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4019	-0-	-104	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3859	-0-	-131	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4072	-0-	-51	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3884	-0-	-16	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3754	-0-	-276	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
	WESTERFELD MATHIS UNIT 1				WELL #: 1H	RRCID -> 248086						COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 8322		PERF. 8840 - 11415
02	3248	X	2993	-0-	-255	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3209	-0-	-121	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1309	-0-	-2070	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

02	3668	X	3494	-0-	-174	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3635	-0-	-295	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3651	-0-	-410	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3465	-0-	-345	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3627	-0-	-248	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

02	2996	X	2374	-0-	-622	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3180	-0-	-292	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
06	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	413	-0-	-2137	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2026

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	868	X	67	-0-	-801	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

02	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8825	-0-	-196	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8340	-0-	-390	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8802	-0-	-498	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8587	-0-	-413	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
07	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6214	-0-	-146	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6478	-0-	-776	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	5286	-0-	-1734	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5908	-0-	-1346	-0-	5908	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 #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5060	-0-	-148	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4859	-0-	-181	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5002	-0-	-206	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

02	6524	X	4661	-0-	-1863	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4740	-0-	-1584	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4803	-0-	-477	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4510	-0-	-470	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4903	-0-	-243	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4511	-0-	-480	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3446	-0-	-1384	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3784	-0-	-1827	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4790	-0-	-640	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4919	-0-	-65	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5135	-0-	-383	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4125	-0-	-1125	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3412	-0-	-2044	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3857	-0-	-1423	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3374	-0-	-2082	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4770	-0-	-240	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4904	-0-	-273	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3611	-0-	-233	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5516	-0-	-312	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5319	-0-	-411	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5448	-0-	-473	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4685	-0-	-1045	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4221	-0-	-1576	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11589	-0-	-718	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11064	-0-	-606	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11013	-0-	-1387	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10834	-0-	-1166	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11191	-0-	-1209	-0-	11191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2936	-0-	-340	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3531	-0-	-437	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3311	-0-	-529	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2688	-0-	-1280	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

02	3416	X	3154	-0-	-262	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3192	-0-	-378	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3257	-0-	-432	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2707	-0-	-863	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2561	-0-	-942	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3007	-0-	-113	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2912	-0-	-178	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4891	-0-	-1030	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4960	-0-	-980	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5240	-0-	-898	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5044	-0-	-896	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5143	-0-	-809	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3601	2	32	9	N	29	11	1			27
03	2511	X	382	-0-	-2129	-0-	382	2			N	-0-					27
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					27
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					27
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					27
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					27

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5216	-0-	-23	-0-	5216	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
02	3528	X	3233	-0-	-295	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2980	-0-	-926	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2684	-0-	-976	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2619	-0-	-1132	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2679	-0-	-801	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2898	-0-	-667	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 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
02	7028	X	6079	-0-	-949	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6784	-0-	-236	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7227	-0-	-27	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5762	-0-	-1468	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	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
02	4760	X	4415	-0-	-345	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4343	-0-	-927	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	1006	-0-	-3734	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					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
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4162	-0-	-612	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4412	-0-	-208	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4089	-0-	-685	-0-	4089	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
02	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
05	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7830	-0-	-60	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	5944	-0-	-2209	-0-	5944	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2389	-0-	-246	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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
02	6272	X	5986	-0-	-286	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6569	-0-	-375	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6309	-0-	-411	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6526	-0-	-139	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6342	-0-	-78	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6430	-0-	-204	-0-	6430	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
02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11048	-0-	-608	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10255	-0-	-1025	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10938	-0-	-718	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10071	-0-	-1149	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10257	-0-	-1337	-0-	10257	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
02	4844	X	4820	-0-	-24	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5035	-0-	-155	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5128	-0-	-235	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4765	-0-	-425	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5075	-0-	-257	-0-	5075	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
02	3892	X	3542	-0-	-350	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3609	-0-	-762	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3344	-0-	-976	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3402	-0-	-1062	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3377	-0-	-943	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3418	-0-	-519	-0-	3418	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
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	3	-0-	-1516	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2474	-0-	-1370	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5266	-0-	-44	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4752	-0-	-678	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3641	-0-	-1970	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4704	X	4521	-0-	-183	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4644	-0-	-396	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4725	-0-	-483	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4690	-0-	-260	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4581	-0-	-410	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

02	3192	X	2594	-0-	-598	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8764	X	8584	-0-	-180	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8872	-0-	-831	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8446	-0-	-944	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8971	-0-	-732	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8624	-0-	-676	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8891	-0-	-626	-0-	8891	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2318	-0-	-352	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	2212	N	2013	-0-	-199	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2115	-0-	-303	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4956	-0-	-444	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5217	-0-	-363	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4909	-0-	-401	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4754	-0-	-733	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3547	-0-	-143	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

02	4144	X	3171	-0-	-973	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3378	-0-	-1210	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3202	-0-	-368	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

02	8064	X	7388	-0-	-676	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8104	-0-	-824	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7801	-0-	-329	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8019	-0-	-289	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7743	-0-	-267	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7953	-0-	-231	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5701	-0-	-375	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6274	-0-	-577	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5349	-0-	-1281	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6147	-0-	-704	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	6137	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2869	-0-	-547	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2750	-0-	-1032	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2835	-0-	-705	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2918	-0-	-740	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2814	-0-	-276	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3319	-0-	-349	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3454	-0-	-638	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3327	-0-	-573	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3401	-0-	-288	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	7756	X	7414	-0-	-342	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
04	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8314	-0-	-211	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6924	-0-	-1536	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8069	-0-	-735	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

02	6468	X	3419	-0-	-3049	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	3908	-0-	-2478	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4204	-0-	-416	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8624	X	8371	-0-	-253	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8866	-0-	-527	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8553	-0-	-477	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8464	-0-	-805	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8194	-0-	-776	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8491	-0-	-778	-0-	8491	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4253	-0-	-583	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4283	-0-	-397	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3954	-0-	-1037	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4198	-0-	-632	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4314	-0-	-677	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3983	-0-	-7	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3813	-0-	-310	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3714	-0-	-276	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	3920	X	1823	-0-	-2097	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2444	-0-	-656	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7056	X	6579	-0-	-477	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6969	-0-	-843	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6634	-0-	-836	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6875	-0-	-689	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6766	-0-	-284	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6941	-0-	-344	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

02	5712	X	5026	-0-	-686	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5269	-0-	-1055	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5721	-0-	-279	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5544	-0-	-377	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	420	X	193	-0-	-227	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
02	7280	X	6730	-0-	-550	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7216	-0-	-844	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6801	-0-	-909	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7433	-0-	-534	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7220	-0-	-250	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1568	X	721	-0-	-847	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2305	-0-	-1260	-0-	2305	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6276	-0-	-265	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6065	-0-	-265	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6172	-0-	-400	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5781	-0-	-579	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4930	-0-	-1642	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6914	-0-	-774	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6790	-0-	-650	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6658	-0-	-1030	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6065	-0-	-1195	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6514	-0-	-492	-0-	6514	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
02	2072	N	1997	-0-	-75	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	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
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5621	-0-	-765	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6800	-0-	-113	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6474	-0-	-216	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6460	-0-	-453	-0-	6460	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
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	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
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3457	-0-	-201	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3342	-0-	-258	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8974	-0-	-481	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7869	-0-	-1161	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8312	-0-	-1143	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7741	-0-	-1409	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	4119	-0-	-5336	-0-	4119	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 #: 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7224	X	4943	-0-	-2281	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5859	-0-	-2139	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6491	-0-	-1249	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7456	-0-	-542	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6863	-0-	-97	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6269	-0-	-427	-0-	6269	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 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
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4368	X	4149	-0-	-219	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4457	-0-	-379	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4488	-0-	-72	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4028	-0-	-412	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
03	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6530	-0-	-280	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6961	-0-	-634	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6706	-0-	-644	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6782	-0-	-813	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8791 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4938	-0-	-382	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5648	-0-	-1017	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5793	-0-	-657	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5525	-0-	-1140	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5003	-0-	-457	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5152	-0-	-831	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2474	-0-	-1246	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1825	-0-	-2019	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

02	2912	X	201	-0-	-2711	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	5	-0-	-3002	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	5	-0-	-2455	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	5	-0-	-2165	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	3	-0-	-1107	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

02	5460	X	5247	-0-	-213	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5753	-0-	-416	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5261	-0-	-739	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5597	-0-	-603	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5459	-0-	-541	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5481	-0-	-316	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

02	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

02	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
03	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
04	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
05	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
03	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
05	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
06	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
07	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

02	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9037	-0-	-233	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9401	-0-	-178	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	9114	-0-	-156	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9090	-0-	-427	-0-	9090	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

02	3332	X	2691	-0-	-641	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3260	-0-	-250	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4158	-0-	-14	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4216	-0-	-404	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4267	-0-	-203	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	4230	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2763	-0-	-317	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3031	-0-	-59	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2920	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	7510	-0-	-218	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7997	-0-	-559	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7800	-0-	-450	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7892	-0-	-571	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7528	-0-	-512	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7964	-0-	-344	-0-	7964	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
02	3024	X	2184	-0-	-840	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	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
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2721	-0-	-249	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2104	-0-	-965	-0-	2104	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
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5348	X	5078	-0-	-270	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5394	-0-	-434	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5036	-0-	-604	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5290	-0-	-538	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5147	-0-	-433	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5216	-0-	-395	-0-	5216	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10027	-0-	-296	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9093	-0-	-897	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9670	-0-	-1025	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9305	-0-	-1045	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8956	-0-	-1739	-0-	8956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
03	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
06	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
03	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
04	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
05	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
06	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
07	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

02	7196	X	3320	-0-	-3876	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	1624	-0-	-6343	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6056	-0-	-1654	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5807	-0-	-1974	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5485	-0-	-777	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5812	-0-	-236	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5801	-0-	-895	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5350	-0-	-890	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6042	-0-	-406	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5507	-0-	-733	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6339	-0-	-109	-0-	6339	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
02	1092	N	911	-0-	-181	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	222	-0-	-828	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3679	-0-	-521	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3691	-0-	-509	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
06	4800	X	4405	-0-	-395	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4403	-0-	-557	-0-	4403	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

02	3360	X	1060	-0-	-2300	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	1	-0-	-1177	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3085	-0-	-759	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	3498	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
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2370	-0-	-90	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2573	-0-	-37	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3678	-0-	-298	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2407	-0-	-1673	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3812	-0-	-280	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	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
02	3976	X	3514	-0-	-462	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	2757	-0-	-1623	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	2842	-0-	-1808	-0-	2842	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2026

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

02	2408	N	1811	-0-	-597	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2027	-0-	-608	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1517	-0-	-808	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	11722	-0-	8622	8622	11722	2			N	-0-					-0-
06	19706	X	11084	-0-	-8622	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
07	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12143	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3724	X	2493	-0-	-1231	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4199	-0-	-361	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4191	-0-	-521	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	2548	X	2419	-0-	-129	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2391	-0-	-759	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2412	-0-	-843	-0-	2412	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4284	X	4236	-0-	-48	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4224	-0-	-366	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4351	-0-	-179	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4331	-0-	-350	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5013	-0-	-195	-0-	5013	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
02	1456	N	1101	-0-	-355	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	844	-0-	-716	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5461	-0-	-367	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5141	-0-	-499	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5673	-0-	-155	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5179	-0-	-461	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4140	-0-	-1688	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3164	X	3079	-0-	-85	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2512	-0-	-991	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

02	1848	N	1775	-0-	-73	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1499	-0-	-547	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
07	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

02	1764	X	1371	-0-	-393	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2553	-0-	-417	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2679	-0-	-483	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4088	X	4078	-0-	-10	-0-	4078	2			N	-0-					16
03	5146	X	4483	-0-	-663	-0-	4483	2			N	-0-					16
04	4980	X	3555	-0-	-1425	-0-	3555	2			N	-0-					16
05	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	4272	2			N	-0-					16
06	4380	X	3779	-0-	-601	-0-	3779	2			N	-0-					16
07	4526	X	3951	-0-	-575	-0-	3951	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

02	7000	X	6706	-0-	-294	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6723	-0-	-996	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6234	-0-	-1236	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7140	X	7115	-0-	-25	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7342	-0-	-904	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7121	-0-	-859	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7192	-0-	-1054	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6963	-0-	-657	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7464	-0-	-410	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4120	-0-	-809	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4347	-0-	-423	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4597	-0-	-332	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4627	-0-	-143	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2856	-0-	-728	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3770	-0-	-136	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3130	-0-	-962	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3671	-0-	-289	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4048	-0-	-44	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

02	3024	X	2641	-0-	-383	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3453	-0-	-27	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	1449	-0-	-2860	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

02	8848	X	3297	-0-	-5551	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	4849	-0-	-4203	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4373	-0-	-1267	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
05	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
07	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5712	X	5059	-0-	-653	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5729	-0-	-564	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5478	-0-	-552	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5370	-0-	-799	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4960	-0-	-980	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5100	-0-	-635	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3817	-0-	-131	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4089	-0-	-282	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3731	-0-	-499	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	4018	-0-	-62	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4013	-0-	-203	-0-	4013	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
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4503	-0-	-173	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5084	-0-	-93	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4874	-0-	-136	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4853	-0-	-138	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4609	-0-	-311	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5046	-0-	-38	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4577	-0-	-135	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4465	-0-	-95	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3853	-0-	-859	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6458	-0-	-486	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7130	-0-	-558	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7424	-0-	-16	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7503	-0-	-185	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
06	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7318	-0-	-339	-0-	7318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3175	-0-	-409	-0-	3175	2			N	-0-					17
03	4309	X	2316	-0-	-1993	-0-	2316	2			N	-0-					17
04	4170	X	2805	-0-	-1365	-0-	2805	2			N	-0-					17
05	4309	X	3092	-0-	-1217	-0-	3092	2			N	-0-					17
06	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	3075	2			N	-0-					17
07	3503	X	3268	-0-	-235	-0-	3268	2			N	-0-					17

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
03	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4115	-0-	-115	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4002	-0-	-498	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4209	-0-	-441	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3302	-0-	-178	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3440	-0-	-100	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3010	-0-	-648	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

02	2996	X	2110	-0-	-886	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2679	-0-	-1281	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3603	-0-	-489	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

02	9173	X	4824	-0-	-4349	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

02	9910	X	5093	-0-	-4817	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2026

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3617	-0-	-853	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	2963	-0-	-2338	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3396	-0-	-1854	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	2967	-0-	-2458	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

02	3304	X	2369	-0-	-935	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2434	-0-	-1224	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2205	-0-	-1335	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1593	-0-	-1693	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1315	-0-	-1235	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2215	-0-	-420	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2026

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

02	3416	X	1623	-0-	-1793	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	4	-0-	-3716	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3	-0-	-3597	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2	-0-	-3687	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3	-0-	-3567	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1	-0-	-1797	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

02	6272	X	6175	-0-	-97	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6662	-0-	-282	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6847	-0-	-283	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

02	9296	X	9048	-0-	-248	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9862	-0-	-337	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9460	-0-	-410	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9706	-0-	-493	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9424	-0-	-266	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9658	-0-	-355	-0-	9658	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3455	-0-	-482	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

02	7084	X	6391	-0-	-693	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7315	-0-	-528	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6309	-0-	-1281	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6262	-0-	-1581	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6576	-0-	-534	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6201	-0-	-1115	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

02	10668	X	10565	-0-	-103	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11578	-0-	-233	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	11023	-0-	-287	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11523	-0-	-164	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	11036	-0-	-274	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11186	-0-	-501	-0-	11186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	2240	N	1872	-0-	-368	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	518	-0-	-1492	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4510	-0-	-109	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4243	-0-	-227	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4229	-0-	-390	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

02	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			Y	-0-					50
03	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			Y	-0-					50
04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			Y	-0-					50
05	11346	X	11163	-0-	-183	-0-	11163	2			Y	-0-					50
06	11490	X	10504	-0-	-986	-0-	10504	2			Y	-0-					50
07	11873	X	11124	-0-	-749	-0-	11124	2			Y	-0-					50

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

02	4844	X	4830	-0-	-14	-0-	4830	2			N	-0-					12
03	5487	X	5311	-0-	-176	-0-	5311	2			N	-0-					12
04	5310	X	5179	-0-	-131	-0-	5179	2			N	-0-					12
05	5487	X	5465	-0-	-22	-0-	5465	2			N	-0-					12
06	5310	X	5037	-0-	-273	-0-	5037	2			N	-0-					12
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					12

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3528	X	3379	-0-	-149	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3459	-0-	-201	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2742	-0-	-1009	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2792	-0-	-838	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3107	-0-	-644	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4326	-0-	-114	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4180	-0-	-625	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456	X	2	-0-	-1454	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
04	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
05	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
07	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6468	X	3842	-0-	-2626	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	2884	-0-	-3750	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5285	-0-	-1135	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5439	-0-	-1195	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
03	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
07	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7000	X	4873	-0-	-2127	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6109	-0-	-1207	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6332	-0-	-581	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	837	N	66	-0-	-771	-0-	66	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7028	X	5002	-0-	-2026	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5947	-0-	-749	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
07	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4240	-0-	-16	-0-	4240	2			N	-0-					130
03	4650	X	4200	-0-	-450	-0-	4200	2			N	-0-					130
04	3960	X	3322	-0-	-638	-0-	3322	2			N	-0-					130
05	4681	X	3099	-0-	-1582	-0-	3099	2			N	-0-					130
06	4530	X	4053	-0-	-477	-0-	4053	2			N	-0-					130
07	4681	X	1221	-0-	-3460	-0-	1182	2	39	9	N	35					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1334	-0-	-2572	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	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
02	5796	X	3909	-0-	-1887	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3829	-0-	-1782	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6191	-0-	-71	-0-	6191	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4088	X	3782	-0-	-306	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3610	-0-	-680	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3909	-0-	-524	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8820	X	8731	-0-	-89	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8737	-0-	-1028	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7856	-0-	-1594	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9304	-0-	-368	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8942	-0-	-418	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	7187	-0-	-2485	-0-	7187	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2026

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2026

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2254	-0-	-434	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	1984	-0-	-1712	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3318	-0-	-642	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3340	-0-	-597	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3590	-0-	-220	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6005	-0-	-175	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6270	-0-	-116	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6165	-0-	-15	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5060	-0-	-1326	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7919	-0-	-792	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6967	-0-	-1523	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	6840	-0-	-1933	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6636	-0-	-1854	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6774	-0-	-1968	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

02	5236	X	4293	-0-	-943	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4485	-0-	-10	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3978	-0-	-372	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4408	-0-	-87	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4345	-0-	-5	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4414	-0-	-81	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

02	9184	X	8858	-0-	-326	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8636	-0-	-1005	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7640	-0-	-1690	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8316	-0-	-1480	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7970	-0-	-1510	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8352	-0-	-1444	-0-	8352	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5253	-0-	-1784	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	673	-0-	-6137	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	3653	-0-	-1772	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4565	-0-	-685	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4588	-0-	-392	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5138	-0-	-8	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

02	10892	X	9781	-0-	-1111	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10624	-0-	-1001	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9991	-0-	-1679	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10742	-0-	-1317	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9806	-0-	-1864	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9688	-0-	-1131	-0-	9688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21364	X	19191	-0-	-2173	-0-	19191	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	20219	-0-	-1729	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
04	25680	X	20278	-0-	-5402	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	8806	-0-	-17730	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
06	25680	X	-0-	-0-	-25680	-0-					N	-0-					-0-
07	21235	X	10792	-0-	-10443	-0-	10792	2			N	-0-					-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
02	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4708	-0-	-4	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4656	-0-	-84	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4474	-0-	-424	-0-	4474	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
02	2660	X	2658	-0-	-2	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1881	-0-	-1901	-0-	1881	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
02	4984	X	3474	-0-	-1510	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4976	-0-	-201	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4368	-0-	-582	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4953	-0-	-38	-0-	4953	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3278	-0-	-614	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3177	-0-	-729	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3077	-0-	-703	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3623	-0-	-283	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2992	-0-	-518	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2186	-0-	-1441	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
03	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6249	-0-	-441	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6406	-0-	-972	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5070	-0-	-2070	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	5456	-0-	-1922	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
05	899	X	545	-0-	-354	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	870	X	374	-0-	-496	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	899	X	224	-0-	-675	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
03	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
04	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
05	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
06	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
07	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	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
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	434	X	233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET 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
02	6580	X	1896	-0-	-4684	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
05	4991	X	3616	-0-	-1375	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
06	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	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
02	5516	X	3984	-0-	-1532	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4752	-0-	-1355	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4312	-0-	-1508	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4590	-0-	-804	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4525	-0-	-695	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4734	-0-	-9	-0-	4734	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
02	4732	X	4480	-0-	-252	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5045	-0-	-25	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
*07	5208	X	5060	-0-	-148	-0-	5060	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
02	6636	X	5303	-0-	-1333	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5311	-0-	-599	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4654	-0-	-1453	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5387	-0-	-613	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4253	-0-	-1947	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2492	X	2220	-0-	-272	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2276	-0-	-394	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2330	-0-	-274	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2279	-0-	-91	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2438	-0-	-11	-0-	2438	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
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
07	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	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
02	9940	X	9590	-0-	-350	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10835	-0-	-325	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10830	-0-	-180	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	11362	-0-	-15	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10358	-0-	-652	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10420	-0-	-771	-0-	10420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	7784	X	5070	-0-	-2714	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	4185	-0-	-3751	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	3910	-0-	-2990	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	3669	-0-	-3461	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	3888	-0-	-1842	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4177	-0-	-1434	-0-	4177	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3500	X	1895	-0-	-1605	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	3530	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
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	600	N	157	-0-	-443	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	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
02	4452	X	4416	-0-	-36	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3425	-0-	-1566	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3724	-0-	-1106	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4625	-0-	-366	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4332	-0-	-408	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4326	-0-	-572	-0-	4326	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	3780	X	3478	-0-	-302	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4605	-0-	-495	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4501	-0-	-769	-0-	4501	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
02	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

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
02	4732	X	4279	-0-	-453	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4655	-0-	-584	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4388	-0-	-682	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4734	-0-	-381	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2026

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	4827	-0-	-1109	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5406	-0-	-19	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4362	-0-	-790	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4772	-0-	-622	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	2727	-0-	-1983	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	2448	-0-	-2977	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2026

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	45	1			10
03	14B2 EXT		206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					10
04	14B2 EXT		170	-0-	170	376	170	2			N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					10
06	421	X	45	-0-	-376	-0-	45	2			N	-0-					10
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					10

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

02	5012	X	4803	-0-	-209	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5265	-0-	-284	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5150	-0-	-220	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5382	-0-	-74	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5162	-0-	-118	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5266	-0-	-66	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

02	4004	X	3844	-0-	-160	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3601	-0-	-629	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3389	-0-	-982	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3539	-0-	-571	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3410	-0-	-837	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

02	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
03	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
04	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
05	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
06	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
07	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

02	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10288	-0-	-1585	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
04	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
05	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
06	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
07	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

02	3640	X	2641	-0-	-999	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3266	-0-	-764	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3019	-0-	-671	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1009	-0-	-559	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	996	-0-	-554	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1033	-0-	-467	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1175	-0-	-313	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

02	2212	N	2188	-0-	-24	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2132	-0-	-286	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

02	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4457	-0-	-403	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4168	-0-	-854	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3892	X	3821	-0-	-71	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3949	-0-	-221	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4129	-0-	-41	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3886	-0-	-423	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3316	-0-	-128	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3723	-0-	-27	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3028	-0-	-847	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2825	-0-	-1255	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2587	-0-	-1629	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2026

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	3	-0-	-7165	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5	-0-	-5296	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	846	-0-	-2130	-0-	846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	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
02	3976	X	3948	-0-	-28	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	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
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	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
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
03	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
04	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
05	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
06	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
07	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	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
02	6272	X	-0-	-0-	-6272	-0-					N	-0-					-0-
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
04	7260	X	5902	-0-	-1358	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
06	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
02	2912	X	1133	-0-	-1779	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1327	-0-	-1823	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3241	-0-	-1378	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3814	-0-	-656	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4470	-0-	-149	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

02	5096	X	4854	-0-	-242	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5203	-0-	-257	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5447	-0-	-133	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4972	-0-	-278	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

02	2408	N	1184	-0-	-1224	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2361	-0-	-99	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

02	2744	X	1998	-0-	-746	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1803	-0-	-1235	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1473	-0-	-1467	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	871	-0-	-2167	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	X	7	-0-	-2194	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2026

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5544	X	1372	-0-	-4172	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4396	-0-	-1742	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
03	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7331	-0-	-79	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7643	-0-	-14	-0-	7643	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6577	-0-	-293	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6674	-0-	-425	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6214	-0-	-656	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5707	-0-	-1299	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

02	5180	X	4841	-0-	-339	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5319	-0-	-168	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3805	-0-	-1558	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4571	-0-	-619	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4712	-0-	-651	-0-	4712	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3388	X	2563	-0-	-825	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2965	-0-	-786	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3544	-0-	-238	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3052	X	1479	-0-	-1573	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2147	-0-	-1201	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1831	-0-	-1109	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1587	-0-	-397	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	473	-0-	-1597	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1263	-0-	-876	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

02	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
03	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10306	-0-	-314	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
05	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8699	-0-	-1921	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10360	-0-	-614	-0-	10360	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8064	X	7697	-0-	-367	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8365	-0-	-563	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6938	-0-	-1702	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7353	-0-	-1172	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6912	-0-	-1338	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6580	-0-	-1945	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	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
02	3864	X	1392	-0-	-2472	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2561	-0-	-1717	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2322	-0-	-1818	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2486	-0-	-1792	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	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
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5024	-0-	-804	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4758	-0-	-882	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4468	-0-	-1360	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4351	-0-	-1289	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4445	-0-	-1228	-0-	4445	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
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4155	-0-	-371	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3465	-0-	-915	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3138	-0-	-1392	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	2372	-0-	-2309	-0-	2372	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
02	3752	X	88	-0-	-3664	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1643	-0-	-2511	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	972	-0-	-3048	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	481	-0-	-2247	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	310	-0-	-1520	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	596	-0-	-1047	-0-	596	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4788	X	4031	-0-	-757	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	320	-0-	-4981	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	4464	X	1045	-0-	-3419	-0-	1045	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
07	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	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
02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3586	-0-	586	586	3586	2			N	-0-					-0-
07	4374	X	3788	-0-	-586	-0-	3788	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9296	X	8989	-0-	-307	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9967	-0-	-325	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9490	-0-	-320	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9689	-0-	-448	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9337	-0-	-473	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9331	-0-	-651	-0-	9331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
03	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	23427	2			N	-0-					-0-
04	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
05	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
06	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
07	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6135	-0-	-361	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6703	-0-	-148	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5929	-0-	-701	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5570	-0-	-1281	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	2819	-0-	-3781	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6020	-0-	-769	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
03	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	25879	2			N	-0-					-0-
04	25341	X	25341	-0-	-0-	-0-	25341	2			N	-0-					-0-
05	24042	X	24042	-0-	-0-	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
06	24212	X	24212	-0-	-0-	-0-	24212	2			N	-0-					-0-
07	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	23372	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 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
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7082	-0-	-110	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6608	-0-	-352	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6787	-0-	-405	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6186	-0-	-774	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6064	-0-	-1128	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	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
02	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
03	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
04	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
05	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
06	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
07	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	14238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE B WELL #: 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
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
03	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
04	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
07	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	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
02	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
03	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16046	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	15077	-0-	-223	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15636	-0-	-174	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14823	-0-	-717	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15238	-0-	-820	-0-	15238	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
02	9324	X	9244	-0-	-80	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10023	-0-	-300	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9186	-0-	-714	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9967	-0-	-263	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9514	-0-	-386	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9501	-0-	-729	-0-	9501	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4787	-0-	-57	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4770	-0-	-593	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4921	-0-	-89	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4890	-0-	-240	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

02	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11563	-0-	-93	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9777	-0-	-1503	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10432	-0-	-1224	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10571	-0-	-709	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10723	-0-	-933	-0-	10723	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

02	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
04	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
05	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
06	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
07	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4816	X	4584	-0-	-232	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4969	-0-	-363	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4798	-0-	-362	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5063	-0-	-52	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4544	-0-	-376	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4769	-0-	-315	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

02	9436	X	9004	-0-	-432	-0-	9004	2			Y	-0-					2
03	10447	X	9638	-0-	-809	-0-	9638	2			Y	-0-					2
04	9480	X	8705	-0-	-775	-0-	8705	2			Y	-0-					2
05	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			Y	-0-					2
06	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			Y	-0-					2
07	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	3969	-0-	-1015	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	2539	-0-	-2979	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	798	-0-	-4542	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	1320	-0-	-3888	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	14072	-0-	-498	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	13571	-0-	-439	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14042	-0-	-559	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13238	-0-	-892	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13391	-0-	-1210	-0-	13391	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8148	X	5552	-0-	-2596	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	5415	-0-	-3606	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7885	-0-	-845	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8262	-0-	-604	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7946	-0-	-207	-0-	7946	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	1143	-0-	-3561	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
05	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
06	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
07	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6085	-0-	-146	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5060	-0-	-970	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3833	-0-	-2398	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13104	X	13058	-0-	-46	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	14231	-0-	-277	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
04	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13516	-0-	-930	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12731	-0-	-1249	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13332	-0-	-1238	-0-	13332	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	6846	-0-	-1610	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	2964	-0-	-6646	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
05	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
06	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9083	-0-	-868	-0-	9083	2			N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2026

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
02	4620	X	4240	-0-	-380	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4674	-0-	-441	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3392	-0-	-1558	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	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
02	4760	X	4588	-0-	-172	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5108	-0-	-162	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4882	-0-	-68	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4908	-0-	-207	-0-	4908	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
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9326	-0-	-222	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8344	-0-	-896	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8809	-0-	-739	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7644	-0-	-1596	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7352	-0-	-2196	-0-	7352	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
02	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1392	-0-	-840	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2355	-0-	-15	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	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
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2535	-0-	-75	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2506	-0-	-191	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	10075	-0-	-5	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10775	-0-	-385	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10205	-0-	-595	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9904	-0-	-1256	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9594	-0-	-1206	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9710	-0-	-1450	-0-	9710	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
02	6720	X	3582	-0-	-3138	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	2632	-0-	-3444	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	1744	-0-	-4136	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	1651	-0-	-3960	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	723	-0-	-4557	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1632	-0-	-2336	-0-	1632	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
02	4116	X	3946	-0-	-170	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4477	-0-	-53	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3825	-0-	-705	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4114	-0-	-567	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

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
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	3948	X	1423	-0-	-2525	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2384	-0-	-1708	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1896	-0-	-1404	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	206	-0-	-2104	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1312	-0-	-1075	-0-	1312	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
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	1769	-0-	-4475	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	1365	-0-	-5548	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	900	-0-	-4168	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2453	-0-	-1670	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5041	-0-	-477	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
03	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
04	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
05	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	17452	2			N	-0-					-0-
06	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
07	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3098	-0-	-232	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5225	-0-	-627	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5886	-0-	-252	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4381	-0-	-1559	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3416	-0-	-2722	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	3576	-0-	-2124	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2038	-0-	-3852	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9968	X	8960	-0-	-1008	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10085	-0-	-951	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9161	-0-	-1399	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9212	-0-	-1266	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8626	-0-	-1124	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8383	-0-	-1692	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	19656	2	8	9	N	7					7
03	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	22367	2			N	-0-					7
04	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	2			N	-0-					7
05	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					7
06	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	18092	2			N	-0-					7
07	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2			N	-0-					7

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					-0-
03	2635	X	1952	-0-	-683	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	1630	-0-	-260	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

02	4228	X	4080	-0-	-148	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4093	-0-	-317	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4044	-0-	-513	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4172	-0-	-238	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3325	-0-	-1201	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2026

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2026

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2856	X	1685	-0-	-1171	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
03	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
04	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
05	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
06	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
07	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	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
02	3192	X	3065	-0-	-127	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3838	-0-	-564	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3656	-0-	-604	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2765	-0-	-1637	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	3735	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
02	8008	X	7266	-0-	-742	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
04	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8767	-0-	-37	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8598	-0-	-492	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8306	-0-	-1087	-0-	8306	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8928	-0-	-1092	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9235	-0-	-1119	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	807	-0-	-9303	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	3	-0-	-10444	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4189	-0-	-89	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3630	-0-	-510	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4013	-0-	-265	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3870	-0-	-270	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8960	X	7744	-0-	-1216	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8800	-0-	-500	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
04	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
05	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
06	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9387	-0-	-130	-0-	9387	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
03	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
04	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
05	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	13582	-0-	-158	-0-	13582	2			N	-0-					-0-
07	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	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
02	7448	X	6111	-0-	-1337	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7658	-0-	-588	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7544	-0-	-436	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7218	-0-	-192	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7623	-0-	-158	-0-	7623	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
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	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
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	1895	-0-	-1825	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	3836	X	568	-0-	-3268	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2911	-0-	-1336	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2303	-0-	-1807	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3116	-0-	-1038	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2808	-0-	-222	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	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
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4826	-0-	-154	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4983	-0-	-256	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4489	-0-	-581	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4461	-0-	-778	-0-	4461	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
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	320	-0-	-4144	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	997	-0-	-3323	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5488	X	4971	-0-	-517	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5731	-0-	-221	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5270	-0-	-430	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5769	-0-	-59	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	9436	X	9024	-0-	-412	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8852	-0-	-1347	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8942	-0-	-598	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9141	-0-	-841	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8672	-0-	-988	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8656	-0-	-1326	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	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
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4284	-0-	-126	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4250	-0-	-338	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4055	-0-	-385	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3857	-0-	-731	-0-	3857	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
02	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6402	-0-	-1782	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6694	-0-	-1316	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6630	-0-	-1647	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7004	-0-	-1006	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6327	-0-	-865	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
03	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	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 #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3262	-0-	-658	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3057	-0-	-1469	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3890	-0-	-490	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4165	-0-	-361	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3348	-0-	-1209	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3751	-0-	-659	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3683	-0-	-874	-0-	3683	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7476	X	6549	-0-	-927	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
04	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
05	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7457	-0-	-1033	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7773	-0-	-1000	-0-	7773	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
02	2492	N	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	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
02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5782	-0-	-294	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5618	-0-	-262	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5490	-0-	-450	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5310	-0-	-828	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5964	X	5763	-0-	-201	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6533	-0-	-70	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5874	-0-	-516	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5876	-0-	-603	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5617	-0-	-713	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5093	-0-	-1448	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
04	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5633	-0-	-1094	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10024	X	9376	-0-	-648	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9990	-0-	-1108	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9280	-0-	-1370	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10060	-0-	-945	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9156	-0-	-1494	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9918	-0-	-467	-0-	9918	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2438	-0-	-52	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2704	-0-	-24	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2147	-0-	-613	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1680	-0-	-1172	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2217	-0-	-359	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1314	-0-	-1414	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	519	-0-	-2001	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1364	-0-	-1116	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
07	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2026

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4460	-0-	-244	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4965	-0-	-243	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4160	-0-	-880	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5204	-0-	-4	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4976	-0-	-64	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
03	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
04	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
05	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
06	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9455 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3276	X	1889	-0-	-1387	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	7694	-0-	-314	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
04	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
05	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8211	-0-	-159	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8339	-0-	-310	-0-	8339	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

02	4956	X	4638	-0-	-318	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4445	-0-	-1042	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4718	-0-	-592	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4772	-0-	-374	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4625	-0-	-355	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4596	-0-	-550	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5992	-0-	-270	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5791	-0-	-269	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2026

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

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
02	3528	X	1404	-0-	-2124	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3207	-0-	-699	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3573	-0-	-207	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3320	-0-	-586	-0-	3320	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
02	8764	X	7452	-0-	-1312	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8509	-0-	-1070	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8315	-0-	-535	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7790	-0-	-1324	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6463	-0-	-1757	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6832	-0-	-1755	-0-	6832	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
03	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7802	-0-	-958	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7702	-0-	-1350	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7835	-0-	-925	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8421	-0-	-352	-0-	8421	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
02	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5384	-0-	-1066	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5401	-0-	-1264	-0-	5401	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
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5601	-0-	-351	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5309	-0-	-451	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
05	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5859	-0-	-171	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5828	-0-	-403	-0-	5828	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6720	X	6381	-0-	-339	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7154	-0-	-317	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6779	-0-	-451	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7019	-0-	-452	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5698	-0-	-1292	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6536	-0-	-625	-0-	6536	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	5012	X	4702	-0-	-310	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5558	-0-	-712	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4528	-0-	-1951	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5632	-0-	-1358	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	4806	-0-	-2417	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
*07	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8340	-0-	-390	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8083	-0-	-938	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8318	-0-	-412	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8433	-0-	-588	-0-	8433	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
03	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
04	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
05	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
06	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
07	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
07	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4835	2	48	9	N	44	42	1			10
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					10
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					10
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					10
06	5220	X	3828	-0-	-1392	-0-	3828	2			N	-0-					10
07	5394	X	2982	-0-	-2412	-0-	2982	2			N	-0-					10

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2518	-0-	-1667	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3506	-0-	-544	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3234	-0-	-951	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	445	-0-	-143	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	480	N	189	-0-	-291	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10302	-0-	7302	7302	10302	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6705	-0-	3605	10907	6705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3192	X	2345	-0-	-847	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3506	-0-	-493	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

02	6244	X	3115	-0-	-3129	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5937	-0-	-914	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5385	-0-	-375	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4809	-0-	-1143	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6941	-0-	-109	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	2325	-0-	-5642	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	92	-0-	-7618	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	3758	-0-	-4209	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

02	4732	X	4653	-0-	-79	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4991	-0-	-248	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4762	-0-	-188	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4942	-0-	-204	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4660	-0-	-320	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4454	-0-	-692	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

02	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
03	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
04	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14533	-0-	-719	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	13301	-0-	-1459	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	9814	-0-	-5438	-0-	9814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	6414	-0-	-1118	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7452	-0-	-1538	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	6545	-0-	-2155	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7264	-0-	-1726	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
07	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2026

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

02	2044	X	1812	-0-	-232	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1940	-0-	-400	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1536	-0-	-882	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
03	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
04	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
05	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
06	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
07	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3329	-0-	-507	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3691	-0-	-299	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5517	-0-	2417	2417	5517	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5720	-0-	2720	5137	5720	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5303	-0-	2203	7340	5303	2			N	-0-					-0-
06	12326	X	4986	-0-	-7340	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	1040	-0-	-2029	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1887	-0-	-1083	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3543	-0-	-2161	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
05	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
06	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
07	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20720	X	19950	-0-	-770	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
03	22940	X	22125	-0-	-815	-0-	22125	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	20639	-0-	-1561	-0-	20639	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	21794	-0-	-712	-0-	21794	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	20926	-0-	-494	-0-	20926	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	20612	-0-	-1522	-0-	20612	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4641	-0-	-9	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3909	-0-	-591	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	2322	-0-	-2328	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	2916	-0-	-1584	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5789	-0-	-63	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5474	-0-	-478	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5360	-0-	-430	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5316	-0-	-1101	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4090	-0-	-2120	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4673	-0-	-1744	-0-	4673	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
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6738	-0-	-392	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6152	-0-	-748	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3440	-0-	-3690	-0-	3440	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 #: 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
02	3220	X	2826	-0-	-394	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	93	-0-	-4619	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

02	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	14041	-0-	-622	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
04	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
05	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
06	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
07	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

02	3024	X	2579	-0-	-445	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2962	-0-	-45	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7431	-0-	-319	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6949	-0-	-701	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6710	-0-	-1195	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6658	-0-	-992	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6636	-0-	-1269	-0-	6636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4070	-0-	-40	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4206	-0-	-41	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4870	-0-	-254	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5294	-0-	-76	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5167	-0-	-503	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5429	-0-	-430	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9599 - 13793

02	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
03	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
04	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
05	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
06	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
07	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	16259	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

02	3948	X	3774	-0-	-174	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3439	-0-	-746	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3984	-0-	-66	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	6807	-0-	-809	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7924	-0-	-508	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7801	-0-	-359	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	5613	-0-	-2788	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	4120	-0-	-3560	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
07	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	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
02	11984	X	11233	-0-	-751	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
03	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10560	-0-	-1680	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11635	-0-	-1013	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11543	-0-	-817	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11727	-0-	-1045	-0-	11727	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14560	X	13872	-0-	-688	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
03	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
04	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
05	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	15506	-0-	-154	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	14045	-0-	-2199	-0-	14045	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
02	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
03	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7174	-0-	-266	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6771	-0-	-429	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	6704	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2026

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
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
05	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	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
02	9100	X	4456	-0-	-4644	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8150	-0-	-1460	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	6936	-0-	-1914	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8135	-0-	-1010	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7257	-0-	-633	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7626	-0-	-527	-0-	7626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	3981	-0-	-1759	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5528	-0-	-672	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3433	-0-	-2567	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2715	-0-	-1687	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4975	-0-	-365	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8428	X	4349	-0-	-4079	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9291	-0-	-40	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8560	-0-	-470	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8668	-0-	-415	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8475	-0-	-525	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8564	-0-	-736	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3485	2	75	9	N	68	61	1			14
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					14
04	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	2797	2			N	-0-					14
05	3937	X	2305	-0-	-1632	-0-	2305	2			N	-0-					14
06	4110	X	1772	-0-	-2338	-0-	1710	2	62	9	N	56	64	1			6
07	4247	X	288	-0-	-3959	-0-	288	2			N	-0-					6

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1949	-0-	-291	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2200	-0-	-200	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	2160	-0-	-10	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1368	-0-	-732	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1716	-0-	-547	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1272	-0-	-240	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1385	-0-	-445	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10360	X	9160	-0-	-1200	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10138	-0-	-898	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10320	-0-	-360	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10355	-0-	-526	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9645	-0-	-165	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
07	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	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
02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			Y	-0-					2
03	10075	X	9791	-0-	-284	-0-	9791	2			Y	-0-					2
04	9750	X	9439	-0-	-311	-0-	9439	2			Y	-0-					2
05	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			Y	-0-					2
06	9810	X	9684	-0-	-126	-0-	9684	2			Y	-0-					2
07	10137	X	10116	-0-	-21	-0-	10116	2			Y	-0-					2

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9250	-0-	-170	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8162	-0-	-1572	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8135	-0-	-1285	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	7496	-0-	-2238	-0-	7496	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5562	-0-	-794	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6049	-0-	-399	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5685	-0-	-555	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5646	-0-	-523	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5452	-0-	-518	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5593	-0-	-576	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	1955	-0-	-2413	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	1003	-0-	-2748	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2097	-0-	-1530	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					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
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	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
02	9940	X	9280	-0-	-660	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10788	-0-	-93	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9854	-0-	-676	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	10107	-0-	-340	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8859	-0-	-1581	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9047	-0-	-1741	-0-	9047	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
02	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
03	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
04	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
05	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
06	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6552	X	6194	-0-	-358	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6622	-0-	-632	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5720	-0-	-1300	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5545	-0-	-1709	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6197	-0-	-643	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6035	-0-	-816	-0-	6035	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
02	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11296	-0-	-1135	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10628	-0-	-1402	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11906	-0-	-525	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
06	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	9900	-0-	-2283	-0-	9900	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
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					Y	39	38	1			7
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					7
04	3990	X	232	-0-	-3758	-0-	232	2			Y	-0-					7
05	4123	X	1122	-0-	-3001	-0-	1122	2			Y	-0-					7
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					7
07	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					7

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
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5391	-0-	-933	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4114	-0-	-2006	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4416	-0-	-2001	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4906	-0-	-1304	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	894	-0-	-5523	-0-	894	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4749	-0-	-149	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4696	-0-	-44	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4738	-0-	-160	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
06	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2105	-0-	-135	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	1795	-0-	-840	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1111	-0-	-1139	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1720	-0-	-605	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1258	-0-	-482	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5768	X	5766	-0-	-2	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6254	-0-	-101	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5159	-0-	-1051	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5909	-0-	-508	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5807	-0-	-403	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5678	-0-	-708	-0-	5678	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
02	5600	X	5134	-0-	-466	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
05	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5151	-0-	-1483	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14952	X	14810	-0-	-142	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	16498	-0-	-56	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	15703	-0-	-317	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	15519	-0-	-1035	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	15252	-0-	-768	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	15557	-0-	-935	-0-	15557	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10024	X	9555	-0-	-469	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10271	-0-	-827	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9897	-0-	-723	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10556	-0-	-418	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10027	-0-	-593	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9731	-0-	-840	-0-	9731	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	787	-0-	-1369	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1068	-0-	-265	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	407	-0-	-926	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	63	-0-	-957	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-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 #: 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
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	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
02	6860	X	6732	-0-	-128	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6504	-0-	-1091	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6385	-0-	-965	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6537	-0-	-903	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6069	-0-	-1131	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6232	-0-	-1208	-0-	6232	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
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	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
02	5768	X	5633	-0-	-135	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
04	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
06	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2800	X	1150	-0-	-1650	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	297	-0-	-3175	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1922	-0-	-1438	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1869	-0-	-171	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	962	-0-	-1022	-0-	962	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
02	4420	X	2355	-0-	-2065	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2494	-0-	-1106	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2424	-0-	-1296	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2957	-0-	-43	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	151	-0-	-2949	-0-	151	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
07	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

02	13272	X	12602	-0-	-670	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14036	-0-	-658	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13289	-0-	-781	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
05	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
06	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
07	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3648	-0-	-41	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3522	-0-	-18	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3080	-0-	-702	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
06	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
07	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	14091	2			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
02	8820	X	8401	-0-	-419	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9138	-0-	-534	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8476	-0-	-854	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8603	-0-	-790	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7990	-0-	-1010	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7952	-0-	-1348	-0-	7952	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7438	-0-	-622	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7292	-0-	-508	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7262	-0-	-798	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6934	-0-	-866	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6236	-0-	-1824	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2548	X	2458	-0-	-90	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2741	-0-	-80	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2614	-0-	-116	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2488	-0-	-240	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

02	12432	X	-0-	-0-	-12432	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	21562	2			N	-0-					-0-
05	44896	X	44896	-0-	-0-	-0-	44896	2			N	-0-					-0-
06	44543	X	44543	-0-	-0-	-0-	44543	2			N	-0-					-0-
07	41042	X	41042	-0-	-0-	-0-	41042	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
03	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
05	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	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
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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
02	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
03	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
04	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
05	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
06	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	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
02	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
03	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
04	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
05	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
06	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	14101	-0-	-438	-0-	14101	2			N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3248	X	2625	-0-	-623	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3442	-0-	-154	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2967	-0-	-513	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2849	-0-	-481	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3280	-0-	-416	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3758	-0-	-613	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3950	-0-	-421	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3468	-0-	-162	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2026

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3474	-0-	474	474	3474	2			Y	-0-					-0-
05	2588	N	2114	-0-	-474	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	1131	-0-	-1752	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

02	3808	X	3132	-0-	-676	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3985	-0-	-35	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4064	-0-	-256	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3914	-0-	-550	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5917	-0-	-190	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5623	-0-	-317	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5780	-0-	-220	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5688	-0-	-512	-0-	5688	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

02	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					40
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					40
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3385	2	150	9	Y	136	152	1			24
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					24
06	2910	X	2622	-0-	-288	-0-	2622	2			Y	-0-					24
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	6440	X	5414	-0-	-1026	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5933	-0-	-949	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5776	-0-	-224	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6078	-0-	-122	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5329	-0-	-461	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5512	-0-	-471	-0-	5512	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5264	X	2487	-0-	-2777	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	81	-0-	-4228	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					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
02	4019	X	2411	-0-	-1608	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2076	-0-	-714	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	2381	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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4725	-0-	-483	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3627	-0-	-1581	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	7476	X	7301	-0-	-175	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8071	-0-	-206	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7810	-0-	-200	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7672	-0-	-419	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7274	-0-	-556	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6434	-0-	-1657	-0-	6434	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

02	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6449	-0-	-811	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6862	-0-	-919	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7140	-0-	-510	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7809	-0-	-96	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

02	7952	X	7572	-0-	-380	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8422	-0-	-98	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8359	-0-	-11	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
06	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
07	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

02	5236	X	4497	-0-	-739	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4753	-0-	-238	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

02	7364	X	5507	-0-	-1857	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6168	-0-	-1985	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	5409	-0-	-2481	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5356	-0-	-1774	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5881	-0-	-89	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5315	-0-	-854	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

02	4956	X	4777	-0-	-179	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5118	-0-	-400	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4774	-0-	-566	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4972	-0-	-546	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4635	-0-	-525	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4851	-0-	-450	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
03	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

02	10612	X	10311	-0-	-301	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10907	-0-	-842	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	8843	-0-	-2347	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10605	-0-	-958	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9900	-0-	-1290	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9735	-0-	-1673	-0-	9735	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2299	-0-	-1285	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3690	-0-	-960	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2479	-0-	-1923	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2026

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

02	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3103	-0-	-617	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2694	-0-	-576	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2825	-0-	-265	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2807	-0-	-386	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

02	24192	X	18725	-0-	-5467	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	9709	-0-	-16951	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	23424	-0-	-2376	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	23869	-0-	-2140	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
06	21826	X	21826	-0-	-0-	-0-	21826	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	22932	-0-	-1279	-0-	22932	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	540	X	428	-0-	-112	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					5
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					5
04	3000	N	3333	-0-	333	333	3333	2			Y	-0-					5
05	3100	N	3865	-0-	765	1098	3865	2			Y	-0-					5
06	3000	N	3391	-0-	391	1489	3391	2			Y	-0-					5
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
02	12208	X	11655	-0-	-553	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12332	-0-	-1184	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11760	-0-	-1320	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12314	-0-	-675	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11738	-0-	-832	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11880	-0-	-1016	-0-	11880	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
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	806	X	418	-0-	-388	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	338	-0-	-832	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	53	-0-	-381	-0-	53	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
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	846	-0-	-2094	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2	-0-	-3036	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	3	-0-	-2937	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	784	X	631	-0-	-153	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	713	X	337	-0-	-376	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
03	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
04	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
05	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	317	-0-	-1303	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

02	6860	X	5748	-0-	-1112	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7523	-0-	-72	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7140	-0-	-210	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6868	-0-	-107	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7074	-0-	-216	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7290	-0-	-243	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3178	-0-	-356	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3029	-0-	-391	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2665	-0-	-869	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	52	1			11
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					11
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					11
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					11
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

02	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5565	-0-	-1596	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5311	-0-	-1619	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6649	-0-	-636	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6550	-0-	-500	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6783	-0-	-502	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

02	5628	X	5600	-0-	-28	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5632	-0-	-458	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5974	-0-	-319	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5622	-0-	-618	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4842	-0-	-1606	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 10499 - 13694

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5862	-0-	-276	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6152	-0-	-141	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	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
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			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
02	10920	X	10630	-0-	-290	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11639	-0-	-451	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10950	-0-	-420	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11540	-0-	-240	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10891	-0-	-509	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11047	-0-	-733	-0-	11047	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
02	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
03	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
04	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
03	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	17482	2			N	-0-					-0-
04	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
05	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14532	-0-	-378	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14627	-0-	-780	-0-	14627	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	3723	-0-	-925	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3918	-0-	-192	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3326	-0-	-921	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3599	-0-	-421	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3572	-0-	-551	-0-	3572	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
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3293	-0-	-517	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2703	-0-	-1234	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3383	-0-	-397	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2556	-0-	-1350	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4245	-0-	-879	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4066	-0-	-1607	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4879	-0-	-521	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	3379	-0-	-2201	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4943	-0-	-457	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3813	-0-	-1240	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11844	X	11158	-0-	-686	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12405	-0-	-615	-0-	12405	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11800	-0-	-800	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	12312	-0-	-305	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11850	-0-	-360	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	12094	-0-	-306	-0-	12094	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
03	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	2			N	-0-					-0-
04	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
05	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
06	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
07	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	20093	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8596	X	8396	-0-	-200	-0-	8396	2			N	-0-					115
03	8277	X	7359	-0-	-918	-0-	7359	2			N	-0-					115
04	9420	X	8087	-0-	-1333	-0-	8087	2			N	-0-					115
05	9734	X	8657	-0-	-1077	-0-	8657	2			N	-0-					115
06	9420	X	7573	-0-	-1847	-0-	7573	2			N	-0-					115
07	9300	X	8153	-0-	-1147	-0-	8153	2			N	-0-					115

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
03	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10929	-0-	-51	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	11248	-0-	-98	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10933	-0-	-47	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10986	-0-	-360	-0-	10986	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8274 - 9982

02	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
03	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
04	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
05	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
06	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
07	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7672	X	6581	-0-	-1091	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7094	-0-	-749	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6472	-0-	-1118	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	5923	-0-	-1920	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6906	-0-	-204	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5674	-0-	-1611	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5936	X	2132	-0-	-3804	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2501	-0-	-1064	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
06	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	14120	2			N	-0-					-0-
07	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	1863	-0-	-3717	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
05	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
06	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
*07	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

02	4228	X	3591	-0-	-637	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4465	-0-	-216	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3930	-0-	-600	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4260	-0-	-60	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

02	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

02	8848	X	7750	-0-	-1098	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9122	-0-	-364	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8777	-0-	-343	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8771	-0-	-498	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
07	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4172	X	3554	-0-	-618	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4070	-0-	-270	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

02	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	11000	-0-	-98	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
04	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9824	-0-	-1274	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	8862	-0-	-1788	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8810	-0-	-2474	-0-	8810	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

02	11284	X	10987	-0-	-297	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11859	-0-	-634	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11569	-0-	-521	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11826	-0-	-326	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11215	-0-	-545	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11400	-0-	-752	-0-	11400	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

02	9996	X	7661	-0-	-2335	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	18509	2			N	-0-					-0-
04	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
05	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9919	-0-	-791	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	4192	-0-	-6875	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	11312	X	10808	-0-	-504	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11494	-0-	-968	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11005	-0-	-995	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11334	-0-	-911	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10919	-0-	-661	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11145	-0-	-821	-0-	11145	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
02	14084	X	9744	-0-	-4340	-0-	9736	2	8	9	N	7					149
03	15593	X	13974	-0-	-1619	-0-	13974	2			N	-0-					149
04	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	2			N	-0-					149
05	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	15502	2			N	-0-					149
06	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					149
07	14911	X	14533	-0-	-378	-0-	14533	2			N	-0-					149

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3556	X	2584	-0-	-972	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
03	22177	X	22177	-0-	-0-	-0-	22177	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	20617	-0-	-503	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	21570	-0-	-502	-0-	21570	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	21106	-0-	-344	-0-	21106	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	21671	-0-	-494	-0-	21671	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

02	21084	X	20459	-0-	-625	-0-	20459	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	21643	-0-	-1700	-0-	21643	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	20204	-0-	-2356	-0-	20204	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	21812	-0-	-1190	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	20715	-0-	-1215	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
07	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	23878	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

02	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14862	-0-	-545	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13655	-0-	-1255	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13454	-0-	-1953	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13586	-0-	-1234	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14859	-0-	-455	-0-	14859	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
04	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
05	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

02	3052	X	2802	-0-	-250	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3061	-0-	-209	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	584	-0-	-2578	-0-	584	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8027	-0-	-715	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7762	-0-	-608	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8161	-0-	-674	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7623	-0-	-927	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7697	-0-	-1138	-0-	7697	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
02	10640	X	9092	-0-	-1548	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9092	-0-	-1975	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
04	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
06	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
07	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12396	-0-	-872	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12246	-0-	-594	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	11676	-0-	-1592	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10061	-0-	-2629	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10750	-0-	-2363	-0-	10750	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2026

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12376	X	11181	-0-	-1195	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12643	-0-	-625	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
04	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
05	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
06	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12654	-0-	-676	-0-	12654	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13328	X	12916	-0-	-412	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	13491	-0-	-1265	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	12852	-0-	-1428	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13280	-0-	-1414	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12355	-0-	-1475	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12379	-0-	-1912	-0-	12379	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10183	2	7	9	N	6					43
03	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17974	2			N	-0-					43
04	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	2			N	-0-					43
05	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	19159	2			N	-0-					43
06	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	2			N	-0-					43
07	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	19502	2			N	-0-					43

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5124	X	2528	-0-	-2596	-0-	2528	2			N	-0-					15
03	6107	X	2231	-0-	-3876	-0-	2231	2			N	-0-					15
04	5910	X	1196	-0-	-4714	-0-	1196	2			N	-0-					15
05	6107	X	1079	-0-	-5028	-0-	1079	2			N	-0-					15
06	5370	X	4629	-0-	-741	-0-	4629	2			N	-0-					15
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					15

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

02	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

02	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
03	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10612	X	9888	-0-	-724	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
03	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	7463	-0-	-3907	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9741	-0-	-1202	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	9372	-0-	-1998	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9216	-0-	-2533	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

02	5684	X	5173	-0-	-511	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4013	-0-	-2280	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5705	-0-	-295	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
04	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10322	-0-	-58	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8654	-0-	-2072	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5516	X	5211	-0-	-305	-0-	5211	2		N	-0-			-0-
03	5952	X	5402	-0-	-550	-0-	5402	2		N	-0-			-0-
04	5640	X	5015	-0-	-625	-0-	5015	2		N	-0-			-0-
05	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	5324	2		N	-0-			-0-
06	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
07	5766	X	5452	-0-	-314	-0-	5452	2		N	-0-			-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2		N	-0-			-0-
03	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2		N	-0-			-0-
04	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2		N	-0-			-0-
05	10447	X	9188	-0-	-1259	-0-	9188	2		N	-0-			-0-
06	10110	X	9394	-0-	-716	-0-	9394	2		N	-0-			-0-
07	10447	X	7385	-0-	-3062	-0-	7385	2		N	-0-			-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2		N	-0-			-0-
03	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2		N	-0-			-0-
04	6180	X	5927	-0-	-253	-0-	5927	2		N	-0-			-0-
05	6882	X	6021	-0-	-861	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
06	6660	X	5792	-0-	-868	-0-	5792	2		N	-0-			-0-
07	6882	X	5265	-0-	-1617	-0-	5265	2		N	-0-			-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 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
02	3528	X	2690	-0-	-838	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
03	3658	X	3542	-0-	-116	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
06	3420	X	2291	-0-	-1129	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
07	3906	X	2290	-0-	-1616	-0-	2290	2		N	-0-			-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	3645	-0-	-975	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
03	5146	X	2649	-0-	-2497	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2		N	-0-			-0-
05	5146	X	3985	-0-	-1161	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
06	4020	X	3340	-0-	-680	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
07	6045	X	218	-0-	-5827	-0-	218	2		N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2026

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
02	7644	X	7305	-0-	-339	-0-	7305	2			Y	-0-					31
03	8463	X	8302	-0-	-161	-0-	8302	2			Y	-0-					31
04	8190	X	8011	-0-	-179	-0-	7921	2	90	9	Y	82	97	1			16
05	8308	X	8113	-0-	-195	-0-	8113	2			Y	-0-					16
06	7980	X	7065	-0-	-915	-0-	7065	2			Y	-0-					16
07	8246	X	8215	-0-	-31	-0-	8215	2			Y	-0-					16

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5273	-0-	-648	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	3953	-0-	-1777	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3929	-0-	-1992	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

02	3696	X	3142	-0-	-554	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4751	-0-	-1039	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5776	-0-	-207	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5712	X	5681	-0-	-31	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5654	-0-	-701	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5433	-0-	-717	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4652	-0-	-1498	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4484	-0-	-1809	-0-	4484	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14076	-0-	-897	-0-	14076	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13305	-0-	-1185	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13684	-0-	-1289	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13061	-0-	-559	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13095	-0-	-979	-0-	13095	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

02	7140	X	6119	-0-	-1021	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
03	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
05	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
07	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

MEGALODON WELL #: 1H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

02	16716	X	15022	-0-	-1694	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	3718	-0-	-14479	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	16012	-0-	-1598	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	14952	-0-	-2873	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14000	-0-	-2110	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	12988	-0-	-3659	-0-	12988	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

02	6300	X	6002	-0-	-298	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6834	-0-	-141	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6302	-0-	-448	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6680	-0-	-295	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5740	-0-	-1010	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4711	-0-	-2109	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
03	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

02	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11850	-0-	-333	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11282	-0-	-508	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	12006	-0-	-177	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	7982	-0-	-3808	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11774	-0-	-409	-0-	11774	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

02	7840	X	7555	-0-	-285	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8238	-0-	-442	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7298	-0-	-1102	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7462	-0-	-1187	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7144	-0-	-956	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8026	-0-	-344	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
04	5250	X	2708	-0-	-2542	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
06	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
07	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3110	-0-	-300	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3026	-0-	-454	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

02	3360	X	2258	-0-	-1102	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3037	-0-	-53	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3475	-0-	-125	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

02	10556	X	10449	-0-	-107	-0-	10449	2			N	-0-					29
03	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2			N	-0-					29
04	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-					29
05	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					29
06	12510	X	10350	-0-	-2160	-0-	10350	2			N	-0-					29
07	12927	X	10652	-0-	-2275	-0-	10652	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13496	X	12821	-0-	-675	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13759	-0-	-1183	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12074	-0-	-2386	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12631	-0-	-1877	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12428	-0-	-1312	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13008	-0-	-1190	-0-	13008	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
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
03	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
04	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	5869	-0-	-1850	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7210	-0-	-1760	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7548	-0-	-1721	-0-	7548	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	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
02	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
03	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
04	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	15596	2			N	-0-					-0-
05	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
06	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
07	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	13283	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	6363	-0-	-3867	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9291	-0-	-789	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9231	-0-	-1402	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8899	-0-	-1391	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9513	-0-	-1120	-0-	9513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	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
02	5180	X	3833	-0-	-1347	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5724	-0-	-11	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	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
02	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
04	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
07	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	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
02	4144	X	1891	-0-	-2253	-0-	1850	2	41	9	Y	37	36	1			7
03	4588	X	4183	-0-	-405	-0-	4183	2			Y	-0-					7
04	4440	X	2953	-0-	-1487	-0-	2953	2			Y	-0-					7
05	4588	X	3252	-0-	-1336	-0-	3252	2			Y	-0-					7
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					7
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			Y	-0-					7

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
02	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6129	-0-	-381	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	8743	-0-	-49	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8913	-0-	-914	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8280	-0-	-1230	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8875	-0-	-952	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8322	-0-	-1038	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	7959	-0-	-1713	-0-	7959	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
02	8036	X	7938	-0-	-98	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8878	-0-	-19	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
04	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8316	-0-	-488	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7663	-0-	-917	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7511	-0-	-1355	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	1129	-0-	-2623	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1586	-0-	-2258	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	598	-0-	-2102	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

02	2884	X	1847	-0-	-1037	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2249	-0-	-944	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	663	-0-	-2427	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	219	-0-	-2540	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1209	-0-	-981	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

02	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
03	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
04	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11416	-0-	-1325	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11581	-0-	-749	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12353	-0-	-388	-0-	12353	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3027	-0-	-507	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2891	-0-	-529	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2712	-0-	-822	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
04	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5078	-0-	-82	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4722	-0-	-610	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	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
02	4312	X	4305	-0-	-7	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4272	-0-	-719	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	2523	-0-	-2307	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3871	-0-	-1120	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3547	-0-	-563	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2405	-0-	-1842	-0-	2405	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8698	-0-	-75	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8150	-0-	-550	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7964	-0-	-1026	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7733	-0-	-967	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6493	-0-	-2404	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13300	X	13291	-0-	-9	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14355	-0-	-370	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13731	-0-	-429	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13050	-0-	-1675	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	12291	-0-	-1959	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	12636	-0-	-2089	-0-	12636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
03	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
04	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4698	-0-	-2463	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6468	-0-	-2112	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	6871	-0-	-2460	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5796	X	4531	-0-	-1265	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5025	-0-	-1237	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4803	-0-	-1047	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4882	-0-	-636	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4875	-0-	-165	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					7
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					7
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4034	2	7	9	N	6	6	1			7
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					7
06	1230	X	1035	-0-	-195	-0-	1035	2			N	-0-					7
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					7

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4071	-0-	-309	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

02	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	17036	-0-	-1130	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	15966	-0-	-1614	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16978	-0-	-1188	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	13433	-0-	-3577	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15051	-0-	-2185	-0-	15051	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

02	6020	X	5117	-0-	-903	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4307	-0-	-2143	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4279	-0-	-2386	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1573	-0-	-167	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	907	-0-	-891	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	989	-0-	-751	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2632	X	2525	-0-	-107	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	2723	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
02	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6422	-0-	-243	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
04	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	4888	-0-	-2397	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5553	-0-	-1497	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7189	-0-	-96	-0-	7189	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	668	-0-	-417	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	990	N	438	-0-	-552	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	899	N	430	-0-	-469	-0-	430	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2701	-0-	-183	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1180	-0-	-136	-0-	1180	2			N	-0-					25
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	2			N	-0-					25
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2164	2	35	9	N	32	26	1			31
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1	9	N	1					32
06	2040	N	1569	-0-	-471	-0-	1569	2			N	-0-					32
07	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	2218	2			N	-0-					32

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
03	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
04	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
05	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14210	-0-	-820	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	8844	-0-	-6687	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2788	-0-	-712	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3583	-0-	-167	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3513	-0-	-362	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3405	-0-	-45	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	792	-0-	-1308	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1772	-0-	-553	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	758	-0-	-1072	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	817	-0-	-795	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1476	-0-	-234	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	287	-0-	-1480	-0-	287	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	18060	X	17920	-0-	-140	-0-	17920	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	17789	-0-	-2206	-0-	17789	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	18232	-0-	-1118	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	17885	-0-	-1955	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	17353	-0-	-1847	-0-	17353	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	18837	-0-	-1003	-0-	18837	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

02	3500	X	2712	-0-	-788	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2815	-0-	-688	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2544	-0-	-546	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4571	-0-	-1339	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4306	-0-	-1801	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4811	-0-	-1296	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5221	-0-	-204	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14756	X	14237	-0-	-519	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	15480	-0-	-113	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
04	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	13192	-0-	-2556	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13230	-0-	-2010	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	13094	-0-	-2654	-0-	13094	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	9730	-0-	-14	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9274	-0-	-2041	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	7365	-0-	-3585	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	5188	-0-	-6127	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	4936	-0-	-6014	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8387	-0-	-2401	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	2355	-0-	-2041	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3684	-0-	-1183	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3343	-0-	-227	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3817	-0-	-492	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4323	-0-	-101	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	2438	-0-	-2305	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	1610	-0-	-2980	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2011	-0-	-2763	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2251	-0-	-2369	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	576	-0-	-4198	-0-	576	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4558	-0-	-846	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4567	-0-	-486	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4575	-0-	-735	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4898	-0-	-589	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26908	X	-0-	-0-	-26908	-0-					N	-0-					-0-
03	28210	X	18498	-0-	-9712	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
04	49613	X	49613	-0-	-0-	-0-	49613	2			N	-0-					-0-
05	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	28072	2			N	-0-					-0-
06	53491	X	53491	-0-	-0-	-0-	53491	2			N	-0-					-0-
07	85779	X	85779	-0-	-0-	-0-	85779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
03	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
04	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
05	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15011	-0-	-769	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	16278	-0-	-28	-0-	16278	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

02	6804	X	6506	-0-	-298	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6616	-0-	-917	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6457	-0-	-833	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6925	-0-	-35	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7115	-0-	-77	-0-	7115	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

02	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

02	4004	X	3353	-0-	-651	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3331	-0-	-269	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

02	16716	X	14330	-0-	-2386	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15532	-0-	-2975	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	15602	-0-	-2308	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17652	-0-	-700	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
06	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
07	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	18354	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

02	8232	X	5671	-0-	-2561	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	6157	-0-	-2616	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6064	-0-	-2216	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	5767	-0-	-2789	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5450	-0-	-970	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4472	-0-	-1821	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	12012	X	11825	-0-	-187	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12843	-0-	-456	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12180	-0-	-690	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11820	-0-	-1479	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11545	-0-	-1115	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11721	-0-	-1361	-0-	11721	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

02	7812	X	7380	-0-	-432	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6539	-0-	-2011	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7941	-0-	-894	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	4934	-0-	-3616	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6492	-0-	-1816	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

02	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
03	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
04	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
05	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
06	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
07	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

02	20300	X	19606	-0-	-694	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	21284	-0-	-1191	-0-	21284	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	20214	-0-	-1536	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	21265	-0-	-1210	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	20077	-0-	-923	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	17771	-0-	-3929	-0-	17771	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9004	-0-	-1970	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9659	-0-	-961	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9654	-0-	-1475	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9267	-0-	-1503	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9172	-0-	-1957	-0-	9172	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					N	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4119	2	83	9	Y	75	80	1			16
03	4588	X	3950	-0-	-638	-0-	3950	2			Y	-0-					16
04	4440	X	3610	-0-	-830	-0-	3610	2			Y	-0-					16
05	4619	X	3594	-0-	-1025	-0-	3594	2			Y	-0-					16
06	3540	X	3430	-0-	-110	-0-	3430	2			Y	-0-					16
07	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2			Y	-0-					16

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2048	-0-	-696	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2220	-0-	-322	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2148	-0-	-702	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1392	-0-	-1553	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12236	X	11754	-0-	-482	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12927	-0-	-496	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12790	-0-	-200	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12166	-0-	-916	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11436	-0-	-1164	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11855	-0-	-1351	-0-	11855	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2026 - WELL PLUGGED 06/17/26

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
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					4
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3518	2	81	9	N	74	64	1			14
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					14
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					14
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					14
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					14

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2026

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4303	-0-	-1432	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4672	-0-	-968	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5517	-0-	-900	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4048	-0-	-2162	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	1319	-0-	-5098	-0-	1319	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
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21952	X	21237	-0-	-715	-0-	21237	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	23603	-0-	-1476	-0-	23603	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	22909	-0-	-1361	-0-	22909	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	23248	-0-	-1831	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	20695	-0-	-2405	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
07	23684	X	21932	-0-	-1752	-0-	21932	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3192	-0-	-408	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3007	-0-	-930	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4380	-0-	-180	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4265	-0-	-633	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					13
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					13
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					13
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					13

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9764	-0-	-218	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9082	-0-	-578	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9821	-0-	-316	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8998	-0-	-812	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8814	-0-	-1323	-0-	8814	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
03	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
04	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
05	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
06	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
07	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	22664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
05	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
07	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3926	-0-	926	926	3926	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5215	-0-	2115	3041	5215	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5779	-0-	2779	5820	5779	2			N	-0-					-0-
07	12483	X	6663	-0-	-5820	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	10444	X	9952	-0-	-492	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10648	-0-	-915	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10309	-0-	-881	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	11022	-0-	-324	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10312	-0-	-338	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10777	-0-	-228	-0-	10777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
03	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
04	32984	X	32984	-0-	-0-	-0-	32984	2			N	-0-					-0-
05	39027	X	39027	-0-	-0-	-0-	39027	2			N	-0-					-0-
06	36141	X	36141	-0-	-0-	-0-	36141	2			N	-0-					-0-
*07	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	25270	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

02	7476	X	5601	-0-	-1875	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6518	-0-	-1759	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6291	-0-	-1539	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6226	-0-	-1524	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5220	-0-	-1080	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5687	-0-	-823	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

02	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
03	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
05	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7619	-0-	-181	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6733	-0-	-1327	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

02	7812	X	7730	-0-	-82	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8320	-0-	-329	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8031	-0-	-339	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7989	-0-	-567	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7625	-0-	-655	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7962	-0-	-594	-0-	7962	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14168	X	13282	-0-	-886	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	14449	-0-	-1330	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13553	-0-	-1717	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14596	-0-	-1183	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	14043	-0-	-177	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13660	-0-	-1034	-0-	13660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	12516	X	10155	-0-	-2361	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12517	-0-	-1092	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11458	-0-	-1712	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
05	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11862	-0-	-258	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11440	-0-	-1084	-0-	11440	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
02	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
03	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	20293	2			N	-0-					-0-
04	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	19212	2			N	-0-					-0-
05	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
06	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
07	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	18756	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
02	8092	X	7642	-0-	-450	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8641	-0-	-318	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8355	-0-	-315	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8492	-0-	-33	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
07	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	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
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2896	-0-	-404	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6022	-0-	-426	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5699	-0-	-541	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5907	-0-	-634	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5170	-0-	-1160	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6479	-0-	-62	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5913	-0-	-387	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5489	-0-	-587	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	4037	-0-	-2504	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4795	-0-	-1535	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	3878	-0-	-2663	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7392	X	6878	-0-	-514	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7728	-0-	-456	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
04	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
06	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8058	-0-	-591	-0-	8058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					3
03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					3
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
05	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					3
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
07	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	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
02	6888	X	6647	-0-	-241	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7459	-0-	-167	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7314	-0-	-66	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7057	-0-	-173	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7218	-0-	-346	-0-	7218	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6687	-0-	-1962	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6431	-0-	-1939	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6895	-0-	-1754	-0-	6895	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
02	10780	X	9415	-0-	-1365	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9650	-0-	-2285	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9277	-0-	-2273	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	9373	-0-	-2345	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
*06	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
*07	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	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
02	11872	X	9802	-0-	-2070	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12806	-0-	-338	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
04	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12178	-0-	-625	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	12376	-0-	-14	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
07	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	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
02	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
03	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
04	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
05	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
06	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
07	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	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
02	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
03	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
04	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
05	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
06	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
07	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	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
02	6468	X	5604	-0-	-864	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6776	-0-	-385	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5784	-0-	-966	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6116	-0-	-454	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6344	-0-	-445	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2026

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25424	X	19930	-0-	-5494	-0-	19930	2			N	-0-					39
03	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	29496	2			N	-0-					39
04	29986	X	29986	-0-	-0-	-0-	29986	2			N	-0-					39
05	31088	X	31088	-0-	-0-	-0-	31088	2			N	-0-					39
06	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	28407	2			N	-0-					39
07	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	28190	2			N	-0-					39

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	3952	-0-	-3412	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6997	-0-	-1125	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7257	-0-	-363	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6943	-0-	-900	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6431	-0-	-379	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	4680	-0-	-2822	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	7039	-0-	-3237	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	7886	-0-	-3491	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7650	-0-	-900	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7648	-0-	-319	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7324	-0-	-296	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7174	-0-	-731	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	6304	-0-	-612	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7053	-0-	-604	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6733	-0-	-677	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6493	-0-	-1133	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6540	-0-	-840	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
*07	7068	X	6883	-0-	-185	-0-	6883	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
02	10612	X	10562	-0-	-50	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11687	-0-	-62	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10732	-0-	-638	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11363	-0-	-386	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10810	-0-	-560	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10622	-0-	-1065	-0-	10622	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23520	X	21500	-0-	-2020	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
03	25234	X	22818	-0-	-2416	-0-	22818	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	20767	-0-	-3593	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	22071	-0-	-2605	-0-	22071	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	21119	-0-	-2401	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	21214	-0-	-2594	-0-	21214	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4309	X	3064	-0-	-1245	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	94	-0-	-4215	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

02	5292	X	113	-0-	-5179	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3	-0-	-5639	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	3	-0-	-2997	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	4	-0-	-3096	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	540	X	4	-0-	-536	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	124	X	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

02	2632	N	2480	-0-	-152	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2633	-0-	-187	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9626 - 13384

02	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
03	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
04	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
06	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
07	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9996	X	9846	-0-	-150	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10754	-0-	-313	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10026	-0-	-294	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10283	-0-	-629	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9656	-0-	-904	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9664	-0-	-1248	-0-	9664	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 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
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 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
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8155	-0-	-432	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7554	-0-	-756	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7945	-0-	-642	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6866	-0-	-1384	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7361	-0-	-1164	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13104	X	11209	-0-	-1895	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	9403	-0-	-5105	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	8388	-0-	-5652	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	6283	-0-	-7450	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	2056	-0-	-9944	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	4149	-0-	-8251	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8065	-0-	-305	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7829	-0-	-271	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8068	-0-	-395	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7829	-0-	-361	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7857	-0-	-606	-0-	7857	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2688	X	2348	-0-	-340	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2626	-0-	-104	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2447	-0-	-312	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

02	5348	X	5203	-0-	-145	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5755	-0-	-476	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5547	-0-	-483	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5711	-0-	-520	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5513	-0-	-457	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5568	-0-	-198	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

02	3920	X	3391	-0-	-529	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3914	-0-	-364	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	6902	-0-	-154	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7312	-0-	-500	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5674	-0-	-1586	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	4689	-0-	-2968	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5684	-0-	-1726	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7251	-0-	-406	-0-	7251	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	2926	-0-	-5250	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	5825	-0-	-3227	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	1782	-0-	-6978	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	21	-0-	-8721	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	5828	X	4646	-0-	-1182	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2379	2	78	9	N	71	64	1			14
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					14
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					14
05	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	2504	2			N	-0-					14
06	2910	X	2117	-0-	-793	-0-	2051	2	66	9	N	60	67	1			7
07	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	2173	2			N	-0-					7

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4896	-0-	-4	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5195	-0-	-55	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11464	-0-	-347	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
04	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11593	-0-	-373	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
06	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
07	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16561	-0-	-241	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14056	-0-	-2204	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	12379	-0-	-4423	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	11517	-0-	-4743	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	10509	-0-	-6293	-0-	10509	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2352	-0-	-228	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	1173	-0-	-1710	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	1527	-0-	-1293	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1490	-0-	-928	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16080	X	2240	-0-	-13840	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-	36286	2			N	-0-					-0-
06	43046	X	43046	-0-	-0-	-0-	43046	2			N	-0-					-0-
07	46205	X	46205	-0-	-0-	-0-	46205	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6360	2	43	9	N	39	35	1			8
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					8
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					8
05	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					8
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7196	2	32	9	N	29	34	1			3
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12572	X	11254	-0-	-1318	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	10567	-0-	-3352	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	12107	-0-	-433	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	12773	-0-	-185	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11365	-0-	-1175	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10721	-0-	-1803	-0-	10721	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4816	X	4626	-0-	-190	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4137	-0-	-603	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4301	-0-	-814	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4118	-0-	-832	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4814	-0-	-301	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
03	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2			N	-0-					-0-
04	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16957	2			N	-0-					-0-
06	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
07	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	15876	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
02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14704	-0-	-796	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	13889	-0-	-1231	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	13629	-0-	-1995	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13474	-0-	-1646	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
07	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15338	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 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
02	980	N	262	-0-	-718	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	683	-0-	-650	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	569	-0-	-631	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	5986	-0-	-790	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6651	-0-	-510	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6516	-0-	-414	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4055	-0-	-1097	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4044	-0-	-389	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2998	-0-	-1497	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

02	3332	X	3192	-0-	-140	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
06	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
07	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8254	-0-	-85	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7725	-0-	-345	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7825	-0-	-514	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7446	-0-	-594	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7617	-0-	-691	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

02	14616	X	13995	-0-	-621	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15397	-0-	-1746	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	14870	-0-	-1720	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	7173	-0-	-9970	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
06	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	15196	-0-	-304	-0-	15196	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

02	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
03	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
04	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
05	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
06	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
07	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	16821	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3463	-0-	463	463	3463	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2949	-0-	-151	312	2949	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3155	-0-	155	467	3155	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4508	X	4124	-0-	-384	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4018	-0-	-392	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4117	-0-	-440	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
04	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6718	-0-	-752	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6357	-0-	-1362	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

02	2968	X	1961	-0-	-1007	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2140	-0-	-1146	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1595	-0-	-1585	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
07	23951	X	23951	-0-	-0-	-0-	23951	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
03	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
04	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

02	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

02	2688	X	2676	-0-	-12	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2450	-0-	-836	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2828	-0-	-352	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2728	-0-	-558	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2569	-0-	-311	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

02	4396	X	3717	-0-	-679	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4268	-0-	-165	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4190	-0-	-100	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1906	-0-	-404	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1017	-0-	-1215	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	X	311	-0-	-1609	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8848	X	8363	-0-	-485	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9788	-0-	-8	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9167	-0-	-313	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9255	-0-	-541	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8271	-0-	-1209	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8523	-0-	-1273	-0-	8523	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
02	5348	X	4829	-0-	-519	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4295	-0-	-1626	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5058	-0-	-274	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3910	-0-	-1422	-0-	3910	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
02	6468	X	4832	-0-	-1636	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
04	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
05	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
06	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	8924	-0-	-1895	-0-	8924	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
03	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
04	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
05	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
06	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	17102	2			N	-0-					-0-
07	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	17700	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
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
05	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
06	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	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
02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
05	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
07	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	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
02	4984	X	3422	-0-	-1562	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1794	-0-	-1678	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	440	-0-	-3342	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	165	-0-	-3495	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	128	-0-	-3654	-0-	128	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
02	5572	X	5119	-0-	-453	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5468	-0-	-732	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4569	-0-	-1431	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4354	-0-	-1846	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	7428	-0-	-160	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7556	-0-	-783	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7254	-0-	-816	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7494	-0-	-845	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7908	-0-	-42	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7702	-0-	-513	-0-	7702	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
02	4900	X	3412	-0-	-1488	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4173	-0-	-1252	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3506	-0-	-1744	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4656	-0-	-583	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4044	-0-	-726	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	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
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			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
02	14868	X	14225	-0-	-643	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14601	-0-	-1736	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	13320	-0-	-1920	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	13260	-0-	-2488	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	12814	-0-	-2426	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	13365	-0-	-2383	-0-	13365	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1568	X	1419	-0-	-149	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	630	-0-	-3682	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5575	-0-	-439	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4028	-0-	-1792	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4106	-0-	-1908	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	3466	-0-	-1934	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3603	-0-	-1977	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3450	-0-	-420	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3568	-0-	-431	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9884	X	8361	-0-	-1523	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9599	-0-	-817	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9122	-0-	-568	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8372	-0-	-897	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8974	-0-	-326	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8600	-0-	-1010	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

02	3080	X	2171	-0-	-909	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1168	-0-	-2490	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	814	-0-	-2726	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3108	-0-	-550	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1941	-0-	-477	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

02	7140	X	6510	-0-	-630	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6869	-0-	-1036	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6783	-0-	-867	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7544	-0-	-237	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
07	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

02	7532	X	4629	-0-	-2903	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	2652	-0-	-5687	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
04	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6736	-0-	-1324	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
*07	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

02	10696	X	10086	-0-	-610	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10786	-0-	-1056	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10699	-0-	-761	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11282	-0-	-560	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10325	-0-	-1135	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	6267	-0-	-4893	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

02	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
03	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
04	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
05	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	14514	-0-	-636	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	6013	-0-	-9642	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

02	6692	X	5997	-0-	-695	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7047	-0-	-362	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6569	-0-	-601	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	5942	-0-	-1467	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6011	-0-	-1159	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5999	-0-	-1038	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	17477	-0-	-565	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	16169	-0-	-1291	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16592	-0-	-1574	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16410	-0-	-1170	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	16552	-0-	-1614	-0-	16552	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	51	-0-	-352	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
04	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
05	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5445	-0-	-1530	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

02	10752	X	10152	-0-	-600	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	7832	-0-	-2429	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	3088	-0-	-6842	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	6660	-0-	-4593	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9489	-0-	-1401	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10368	-0-	-885	-0-	10368	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

02	9912	X	8195	-0-	-1717	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9171	-0-	-1803	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8399	-0-	-1441	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9173	-0-	-840	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8515	-0-	-365	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	3563	-0-	-5613	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

02	6692	X	6269	-0-	-423	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6700	-0-	-709	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5421	-0-	-1749	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6045	-0-	-1302	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
07	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

02	8204	X	6393	-0-	-1811	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
05	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9778	-0-	-32	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	10079	-0-	-58	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

02	7168	X	5934	-0-	-1234	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6895	-0-	-979	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
07	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

02	4508	X	4156	-0-	-352	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4785	-0-	-45	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4273	-0-	-557	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4110	-0-	-881	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

02	5236	X	5079	-0-	-157	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5317	-0-	-443	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5471	-0-	-481	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6832	X	6166	-0-	-666	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7179	-0-	-13	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6966	-0-	-144	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7107	-0-	-240	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	7022	-0-	-88	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7106	-0-	-86	-0-	7106	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
02	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
03	24003	X	24003	-0-	-0-	-0-	24003	2			N	-0-					-0-
04	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	23383	2			N	-0-					-0-
05	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	23489	2			N	-0-					-0-
06	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	22828	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	23591	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
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					55
03	7068	X	6711	-0-	-357	-0-	6711	2			N	-0-					55
04	6840	X	5544	-0-	-1296	-0-	5544	2			N	-0-					55
05	7068	X	5769	-0-	-1299	-0-	5769	2			N	-0-					55
06	6480	X	5826	-0-	-654	-0-	5826	2			N	-0-					55
07	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					55

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12880	X	10709	-0-	-2171	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11260	-0-	-3000	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	10853	-0-	-2947	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	11171	-0-	-2283	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	10485	-0-	-2385	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10403	-0-	-1439	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9520	X	9004	-0-	-516	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9578	-0-	-1024	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9432	-0-	-828	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9946	-0-	-656	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
06	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
07	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2456	-0-	-1016	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
03	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6736	-0-	-2594	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10283	-0-	-226	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	2718	-0-	-7932	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	7308	-0-	-3697	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6053	-0-	-209	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5650	-0-	-410	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5307	-0-	-1234	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4846	-0-	-1484	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5271	-0-	-1270	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3108	X	2874	-0-	-234	-0-	2874	2			N	-0-					6
03	3782	X	3135	-0-	-647	-0-	3135	2			N	-0-					6
04	3660	X	2683	-0-	-977	-0-	2683	2			N	-0-					6
05	3782	X	3158	-0-	-624	-0-	3158	2			N	-0-					6
06	3090	X	1999	-0-	-1091	-0-	1999	2			N	-0-					6
07	3193	X	1172	-0-	-2021	-0-	1172	2			N	-0-					6

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

02	7224	X	7172	-0-	-52	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7973	-0-	-25	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7727	-0-	-103	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7810	-0-	-281	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7408	-0-	-422	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6998	-0-	-1000	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	6003	-0-	-353	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5778	-0-	-856	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5542	-0-	-1418	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6722	-0-	-470	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5238	-0-	-110	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5391	-0-	-561	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5290	-0-	-500	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5518	-0-	-465	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5522	-0-	-268	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5347	-0-	-450	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10248	X	4378	-0-	-5870	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10624	-0-	-722	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	7499	-0-	-3847	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	6874	-0-	-4106	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9155	-0-	-2191	-0-	9155	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2767	-0-	-761	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4265	-0-	-85	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4314	-0-	-398	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4228	-0-	-332	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4235	-0-	-477	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

02	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
06	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
07	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 12130

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
03	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
05	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

02	3556	X	3494	-0-	-62	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3546	-0-	-422	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3199	-0-	-641	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3535	-0-	-433	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2159	-0-	-1716	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3651	-0-	-249	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2665	-0-	-1365	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	12600	X	8034	-0-	-4566	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	7372	-0-	-6578	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	10664	-0-	-2836	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10081	-0-	-1482	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8308	-0-	-302	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10536	-0-	-469	-0-	10536	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
02	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
03	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
04	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
05	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
06	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
07	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4120	-0-	1120	1120	4120	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5529	-0-	2429	3549	5529	2			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
02	5516	X	4485	-0-	-1031	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4127	-0-	-833	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	2483	-0-	-2767	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	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
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	4531	-0-	-2475	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5182	-0-	-1598	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	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
02	2576	X	2061	-0-	-515	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2056	-0-	-579	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2702	-0-	-801	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	4334	-0-	-2582	-0-	4334	2			N	-0-					27
03	6293	X	3649	-0-	-2644	-0-	3649	2			N	-0-					27
04	6420	X	3428	-0-	-2992	-0-	3428	2			N	-0-					27
05	6634	X	932	-0-	-5702	-0-	932	2			N	-0-					27
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					27
07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					27

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

02	3052	X	1783	-0-	-1269	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2780	-0-	-568	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2533	-0-	-167	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

02	8764	X	6220	-0-	-2544	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	7176	-0-	-2527	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	7005	-0-	-2385	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	6519	-0-	-3184	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5402	-0-	-1768	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

02	7980	X	7535	-0-	-445	-0-	7535	2			N	-0-					18
03	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					18
04	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					18
05	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					18
06	8610	X	8080	-0-	-530	-0-	8080	2			N	-0-					18
07	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					18

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	806	X	202	-0-	-604	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

02	4480	X	3860	-0-	-620	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4037	-0-	-923	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3427	-0-	-1283	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3661	-0-	-958	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1026	-0-	-3252	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

02	2800	X	2796	-0-	-4	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1961	-0-	-1279	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	12516	X	8917	-0-	-3599	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	7362	-0-	-6495	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	7890	-0-	-4530	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
06	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
07	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4333	-0-	-999	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4327	-0-	-833	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4532	-0-	-831	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5955	-0-	-524	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5654	-0-	-616	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5482	-0-	-997	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5952	-0-	-138	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	3775	-0-	-2518	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

02	4620	X	1085	-0-	-3535	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	867	-0-	-4124	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	1815	-0-	-3015	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3757	-0-	-203	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3166	-0-	-926	-0-	3166	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
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
03	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
04	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
05	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8789	-0-	-871	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6048	X	5411	-0-	-637	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5859	-0-	-930	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4671	-0-	-1899	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5835	-0-	-954	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
06	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

02	17724	X	15458	-0-	-2266	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	17838	-0-	-1785	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17555	-0-	-1435	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	17783	-0-	-600	-0-	17783	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	16892	-0-	-358	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	17515	-0-	-620	-0-	17515	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

02	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7192	-0-	-775	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6411	-0-	-1299	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6624	-0-	-1343	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5859	-0-	-1521	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	4301	-0-	-3325	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9476	-0-	-289	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9093	-0-	-297	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9365	-0-	-493	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9007	-0-	-533	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8974	-0-	-884	-0-	8974	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6337	-0-	-855	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6111	-0-	-849	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5952	-0-	-1240	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5823	-0-	-1137	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6223	-0-	-969	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

02	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
04	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6582	-0-	-558	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	25305	-0-	-146	-0-	25305	2			N	-0-					-0-
04	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	25672	2			N	-0-					-0-
05	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	27486	2			N	-0-					-0-
06	25846	X	25846	-0-	-0-	-0-	25846	2			N	-0-					-0-
07	25637	X	24534	-0-	-1103	-0-	24534	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	7765	-0-	-355	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8399	-0-	-560	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7607	-0-	-283	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7736	-0-	-851	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6624	-0-	-1686	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6884	-0-	-1703	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6647	-0-	-297	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5399	-0-	-1321	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6409	-0-	-535	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5302	-0-	-1418	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5877	-0-	-1067	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10192	X	9209	-0-	-983	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10607	-0-	-677	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9981	-0-	-939	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9960	-0-	-1262	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9491	-0-	-1369	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9714	-0-	-888	-0-	9714	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
02	4368	X	3582	-0-	-786	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3394	-0-	-1256	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	1675	-0-	-2825	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11161	-0-	-557	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10114	-0-	-1226	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11016	-0-	-702	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10070	-0-	-1270	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9583	-0-	-2135	-0-	9583	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
03	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
06	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
07	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

02	21742	X	21742	-0-	-0-	-0-	21742	2			N	-0-					-0-
03	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
04	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	21686	2			N	-0-					-0-
05	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	2			N	-0-					-0-
06	21826	X	21826	-0-	-0-	-0-	21826	2			N	-0-					-0-
07	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	22640	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	14884	-0-	-864	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	14099	-0-	-1141	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	13664	-0-	-2084	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	10235	-0-	-5005	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	12548	-0-	-3200	-0-	12548	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
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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
02	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
03	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
04	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
05	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9285	-0-	-285	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9003	-0-	-2219	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	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
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	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
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3127	-0-	-1151	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3793	-0-	-347	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
03	26733	X	26733	-0-	-0-	-0-	26733	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	25380	-0-	-0-	-0-	25380	2			N	-0-					-0-
05	25798	X	25798	-0-	-0-	-0-	25798	2			N	-0-					-0-
06	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	25476	2			N	-0-					-0-
07	25379	X	25379	-0-	-0-	-0-	25379	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5824	X	5003	-0-	-821	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6010	-0-	-717	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5107	-0-	-1403	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6002	-0-	-725	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5491	-0-	-329	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
05	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
06	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
07	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

02	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
03	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
04	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
05	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19763	2			N	-0-					-0-
06	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
07	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	18861	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

02	21924	X	20850	-0-	-1074	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	23118	-0-	-1155	-0-	23118	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	22035	-0-	-495	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
05	23460	X	23460	-0-	-0-	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
06	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	22909	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	24087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

02	8400	X	8163	-0-	-237	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8838	-0-	-431	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
04	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
05	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
06	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	8476	-0-	-2188	-0-	8476	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

02	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9605	-0-	-191	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8433	-0-	-1197	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9361	-0-	-621	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8258	-0-	-1402	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8301	-0-	-1681	-0-	8301	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

02	3528	X	3244	-0-	-284	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3476	-0-	-394	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3688	-0-	-94	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4628 - 10894

02	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
03	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
04	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
05	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
06	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
07	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

02	19824	X	18820	-0-	-1004	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	21157	-0-	-791	-0-	21157	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	19262	-0-	-718	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	19641	-0-	-1191	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	18888	-0-	-1572	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	19215	-0-	-1927	-0-	19215	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY AC WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10100 - 14195

02	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
03	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
04	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
05	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
06	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
07	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
03	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18047	2			N	-0-					-0-
04	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	15750	-0-	-153	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	14625	-0-	-765	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	15008	-0-	-895	-0-	15008	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9640 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36866	X	36866	-0-	-0-	-0-	36866	2			N	-0-					-0-
03	42407	X	42407	-0-	-0-	-0-	42407	2			N	-0-					-0-
04	38716	X	38716	-0-	-0-	-0-	38716	2			N	-0-					-0-
05	36639	X	36639	-0-	-0-	-0-	36639	2			N	-0-					-0-
06	30690	X	30690	-0-	-0-	-0-	30690	2			N	-0-					-0-
07	28682	X	28682	-0-	-0-	-0-	28682	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
03	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	14948	-0-	-322	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14969	-0-	-1151	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14340	-0-	-1260	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14742	-0-	-1378	-0-	14742	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11004	X	10353	-0-	-651	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11231	-0-	-859	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10909	-0-	-491	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11153	-0-	-534	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10104	-0-	-996	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10165	-0-	-1305	-0-	10165	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
04	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
05	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	18341	2			N	-0-					-0-
06	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
07	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	18077	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	5936	-0-	-392	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5821	-0-	-1247	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5390	-0-	-1450	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5243	-0-	-1825	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4852	-0-	-1508	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4234	-0-	-2338	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	7072	-0-	-236	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7800	-0-	-198	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7560	-0-	-60	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
05	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6952	-0-	-668	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7048	-0-	-795	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
03	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
05	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
06	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
07	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12488	X	12356	-0-	-132	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	13710	-0-	-54	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12623	-0-	-697	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13109	-0-	-655	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12798	-0-	-462	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13240	-0-	-462	-0-	13240	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36960	X	9669	-0-	-27291	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	466	-0-	-35122	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	34410	X	22326	-0-	-12084	-0-	22326	2			N	-0-					-0-
05	31375	X	31375	-0-	-0-	-0-	31375	2			N	-0-					-0-
06	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	29898	2			N	-0-					-0-
07	32923	X	32923	-0-	-0-	-0-	32923	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5516	X	4452	-0-	-1064	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5886	-0-	-4	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
06	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45612	X	33561	-0-	-12051	-0-	33561	2			N	-0-					-0-
03	50499	X	39883	-0-	-10616	-0-	39883	2			N	-0-					-0-
04	48870	X	37705	-0-	-11165	-0-	37705	2			N	-0-					-0-
05	45384	X	34170	-0-	-11214	-0-	34170	2			N	-0-					-0-
06	64304	X	64304	-0-	-0-	-0-	64304	2			N	-0-					-0-
07	39897	X	32451	-0-	-7446	-0-	32451	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 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
02	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
03	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
04	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
05	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8404	-0-	-986	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8826	-0-	-877	-0-	8826	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
04	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7239	-0-	-325	-0-	7239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	7078	-0-	-230	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	2350	-0-	-5741	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
05	7874	X	1639	-0-	-6235	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
07	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11704	X	11487	-0-	-217	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10911	-0-	-2109	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	2413	-0-	-10187	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	2650	-0-	-10370	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
07	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	16232	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19684	X	14448	-0-	-5236	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	8170	-0-	-13623	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	15064	-0-	-6026	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	17684	-0-	-3799	-0-	17684	2			N	-0-					-0-
06	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
07	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
03	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
04	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	15741	2			N	-0-					-0-
05	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
06	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
07	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14237	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
02	6356	X	5689	-0-	-667	-0-	5689	2			Y	-0-					2
03	7037	X	5861	-0-	-1176	-0-	5861	2			Y	-0-					2
04	6810	X	5651	-0-	-1159	-0-	5651	2			Y	-0-					2
05	7037	X	6193	-0-	-844	-0-	6193	2			Y	-0-					2
06	6090	X	6057	-0-	-33	-0-	6057	2			Y	-0-					2
07	6293	X	5881	-0-	-412	-0-	5881	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
02	25900	X	25304	-0-	-596	-0-	25304	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	27799	-0-	-876	-0-	27799	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	26668	-0-	-992	-0-	26668	2			N	-0-					-0-
05	28210	X	27260	-0-	-950	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	26485	-0-	-635	-0-	26485	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	26636	-0-	-1388	-0-	26636	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
02	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
03	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
04	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	2			N	-0-					-0-
05	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
06	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
07	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17748	2			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 #: 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
02	10164	X	9957	-0-	-207	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10761	-0-	-492	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9938	-0-	-412	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9314	-0-	-1722	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9405	-0-	-1275	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8411	-0-	-2625	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

02	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			Y	-0-					3
03	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			Y	-0-					3
04	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			Y	-0-					3
05	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			Y	-0-					3
06	13230	X	12822	-0-	-408	-0-	12822	2			Y	-0-					3
07	13702	X	10056	-0-	-3646	-0-	10056	2			Y	-0-					3

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

02	15596	X	15304	-0-	-292	-0-	15304	2			Y	-0-					4
03	17267	X	16640	-0-	-627	-0-	16640	2			Y	-0-					4
04	16290	X	15638	-0-	-652	-0-	15638	2			Y	-0-					4
05	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			Y	-0-					4
06	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			Y	-0-					4
07	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18302	2			Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

02	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	18495	2			N	-0-					-0-
03	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	2			N	-0-					-0-
04	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	21424	2			N	-0-					-0-
05	21939	X	21939	-0-	-0-	-0-	21939	2			N	-0-					-0-
06	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	21378	2			N	-0-					-0-
07	22452	X	22452	-0-	-0-	-0-	22452	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

02	8428	X	7570	-0-	-858	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
03	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9474	-0-	-666	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10094	-0-	-384	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9788	-0-	-352	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8253	-0-	-2225	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

02	9940	X	8860	-0-	-1080	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10419	-0-	-462	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10263	-0-	-267	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10578	-0-	-303	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9858	-0-	-222	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8442	-0-	-2160	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

02	6720	X	5841	-0-	-879	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5817	-0-	-1623	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5573	-0-	-1627	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6141	-0-	-129	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5860	-0-	-619	-0-	5860	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 #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6965	-0-	-41	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7029	-0-	-171	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7330	-0-	-110	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6760	-0-	-440	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
03	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	21783	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	21090	2			N	-0-					-0-
05	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22089	2			N	-0-					-0-
06	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
07	21293	X	21293	-0-	-0-	-0-	21293	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4349	-0-	-1055	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5581	-0-	-960	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5108	-0-	-1222	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5493	-0-	-1048	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5478	-0-	-612	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	6416	-0-	-248	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5844	-0-	-1720	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5614	-0-	-1706	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5687	-0-	-1877	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5780	-0-	-1300	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6214	-0-	-885	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	19637	2			N	-0-					-0-
03	20556	X	20556	-0-	-0-	-0-	20556	2			N	-0-					-0-
04	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19703	2			N	-0-					-0-
05	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	20639	2			N	-0-					-0-
06	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
07	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	20230	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30695	X	30695	-0-	-0-	-0-	30695	2			N	-0-					-0-
03	33390	X	33390	-0-	-0-	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
04	31738	X	31738	-0-	-0-	-0-	31738	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	31713	-0-	-0-	-0-	31713	2			N	-0-					-0-
06	31099	X	31099	-0-	-0-	-0-	31099	2			N	-0-					-0-
07	31834	X	31834	-0-	-0-	-0-	31834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	7147	-0-	-777	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
03	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	4700	-0-	-3790	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	2307	-0-	-6466	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
07	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4490	-0-	-270	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3996	-0-	-1026	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3952	-0-	-908	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4202	-0-	-820	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3777	-0-	-1023	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4096	-0-	-864	-0-	4096	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
02	7168	X	6790	-0-	-378	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7168	-0-	-768	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6936	-0-	-744	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6928	-0-	-915	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6463	-0-	-827	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6791	-0-	-742	-0-	6791	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
02	7168	X	6670	-0-	-498	-0-	6670	2			Y	-0-					2
03	7936	X	6337	-0-	-1599	-0-	6337	2			Y	-0-					2
04	7680	X	5828	-0-	-1852	-0-	5828	2			Y	-0-					2
05	7936	X	6522	-0-	-1414	-0-	6522	2			Y	-0-					2
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			Y	-0-					2
07	6231	X	6095	-0-	-136	-0-	6095	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
02	4564	X	4276	-0-	-288	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4502	-0-	-551	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4187	-0-	-703	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4214	-0-	-746	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4264	-0-	-536	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	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 #: 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
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5319	-0-	-171	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5050	-0-	-623	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4959	-0-	-531	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4787	-0-	-886	-0-	4787	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
02	5096	X	5021	-0-	-75	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5336	-0-	-120	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4704	-0-	-786	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4855	-0-	-818	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4560	-0-	-930	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	5000	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
02	7644	X	7468	-0-	-176	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8166	-0-	-297	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7856	-0-	-334	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7972	-0-	-491	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
06	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7839	-0-	-438	-0-	7839	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5688	-0-	-192	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5457	-0-	-867	-0-	5457	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
02	12824	X	12317	-0-	-507	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13428	-0-	-770	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12662	-0-	-1078	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12927	-0-	-1271	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12579	-0-	-1161	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	12124	-0-	-1516	-0-	12124	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
02	8232	X	7948	-0-	-284	-0-	7948	2			Y	-0-					2
03	9114	X	8768	-0-	-346	-0-	8768	2			Y	-0-					2
04	8370	X	8244	-0-	-126	-0-	8244	2			Y	-0-					2
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			Y	-0-					2
06	8250	X	8034	-0-	-216	-0-	8034	2			Y	-0-					2
07	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	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
02	7280	X	6862	-0-	-418	-0-	6862	2			Y	-0-					3
03	8060	X	7834	-0-	-226	-0-	7834	2			Y	-0-					3
04	7500	X	6778	-0-	-722	-0-	6778	2			Y	-0-					3
05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			Y	-0-					3
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			Y	-0-					3
07	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	11200	X	10448	-0-	-752	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11128	-0-	-1706	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	10217	-0-	-2203	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11050	-0-	-1784	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10764	-0-	-756	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10820	-0-	-743	-0-	10820	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
02	5460	X	4648	-0-	-812	-0-	4648	2			Y	-0-					2
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			Y	-0-					2
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					2
05	5146	X	4609	-0-	-537	-0-	4609	2			Y	-0-					2
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					2
07	4898	X	4817	-0-	-81	-0-	4817	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
02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			Y	-0-					3
03	9796	X	9106	-0-	-690	-0-	9106	2			Y	-0-					3
04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			Y	-0-					3
05	9796	X	9285	-0-	-511	-0-	9285	2			Y	-0-					3
06	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			Y	-0-					3
07	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12208	X	11911	-0-	-297	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12964	-0-	-1110	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	11763	-0-	-1857	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12778	-0-	-1296	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	12306	-0-	-624	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11589	-0-	-1586	-0-	11589	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
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			Y	-0-					3
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			Y	-0-					3
04	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			Y	-0-					3
05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			Y	-0-					3
06	7770	X	7567	-0-	-203	-0-	7567	2			Y	-0-					3
07	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	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
02	8512	X	7759	-0-	-753	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8770	-0-	-380	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8479	-0-	-976	-0-	8479	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
02	18284	X	17201	-0-	-1083	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	19267	-0-	-387	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	18468	-0-	-132	-0-	18468	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	18800	-0-	-327	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
06	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	19028	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	18526	-0-	-756	-0-	18526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY WEST WELL #: 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
02	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			Y	-0-					2
03	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			Y	-0-					2
04	8400	X	7270	-0-	-1130	-0-	7270	2			Y	-0-					2
05	8680	X	7789	-0-	-891	-0-	7789	2			Y	-0-					2
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			Y	-0-					2
07	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			Y	-0-					2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 8344 - 11668

02	13832	X	12501	-0-	-1331	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	13204	-0-	-2420	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	12254	-0-	-2866	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	12875	-0-	-2749	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12617	-0-	-1543	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	11298	-0-	-2528	-0-	11298	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

02	448	N	3	-0-	-445	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

02	6300	X	3924	-0-	-2376	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
04	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	1585	-0-	-4925	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	4163	-0-	-3432	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6236	-0-	3136	3136	6236	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6843	-0-	3843	6979	6843	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6538	-0-	3438	10417	6538	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 10/24/2020 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7745 - 12988

02	5292	X	2725	-0-	-2567	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	51	-0-	-4479	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

02	20468	X	18565	-0-	-1903	-0-	18565	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	20561	-0-	-2100	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	18738	-0-	-1002	-0-	18738	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	20247	-0-	-306	-0-	20247	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	19449	-0-	-441	-0-	19449	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	20112	-0-	-441	-0-	20112	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 #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6912	-0-	3912	3912	6912	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12884	-0-	9784	13696	12884	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7758	-0-	4758	18454	7758	2			N	-0-					-0-
07	27210	X	8756	-0-	-18454	-0-	8756	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11452	X	11279	-0-	-173	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11564	-0-	-1115	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10986	-0-	-1284	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11196	-0-	-1421	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11104	-0-	-986	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11427	-0-	-1066	-0-	11427	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9632	X	8880	-0-	-752	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8958	-0-	-559	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9038	-0-	-442	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9477	-0-	-350	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
06	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
07	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10976	X	10177	-0-	-799	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10938	-0-	-1214	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10355	-0-	-1405	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	10536	-0-	-1492	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9948	-0-	-1092	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10591	-0-	-662	-0-	10591	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10253	-0-	-287	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9907	-0-	-323	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10168	-0-	-434	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9484	-0-	-776	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9284	-0-	-1318	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
03	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
04	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
05	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
06	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
07	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
05	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
07	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	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 #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
04	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
05	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
06	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
07	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	18138	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8797	-0-	-224	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8247	-0-	-423	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8549	-0-	-565	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8042	-0-	-778	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8437	-0-	-677	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

02	6944	X	5571	-0-	-1373	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
05	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6222	-0-	-1458	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	5384	-0-	-2645	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

02	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
06	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

02	6972	X	-0-	-0-	-6972	-0-					N	-0-					-0-
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
04	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
06	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
07	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

02	6552	X	4926	-0-	-1626	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
03	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8074	-0-	-896	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
05	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	4157	-0-	-7753	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	880	-0-	-11427	-0-	880	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

02	20366	X	20366	-0-	-0-	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
03	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	22528	2			N	-0-					-0-
04	21814	X	21814	-0-	-0-	-0-	21814	2			N	-0-					-0-
05	21957	X	21957	-0-	-0-	-0-	21957	2			N	-0-					-0-
06	21092	X	21092	-0-	-0-	-0-	21092	2			N	-0-					-0-
07	21740	X	21740	-0-	-0-	-0-	21740	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 #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
03	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

02	6608	X	2972	-0-	-3636	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	2906	-0-	-4410	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	1847	-0-	-4393	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	3507	-0-	-2941	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	955	-0-	-3665	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1998	-0-	-1288	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
03	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
04	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5872	-0-	-1692	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5039	-0-	-2281	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	4466	-0-	-3098	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

02	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
03	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11368	-0-	-1202	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11416	-0-	-1759	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9433	-0-	-3317	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	9796	-0-	-3379	-0-	9796	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
04	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
06	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

02	5124	X	3619	-0-	-1505	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	3724	-0-	-1701	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5028	-0-	-222	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
06	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

02	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
03	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
04	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
05	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10012	-0-	-1238	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	4736	-0-	-6889	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4438	-0-	-1576	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4644	-0-	-1176	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4759	-0-	-1379	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4904	-0-	-1036	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4867	-0-	-1271	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11088	X	10439	-0-	-649	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11588	-0-	-595	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11296	-0-	-494	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	12134	-0-	-49	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
06	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11436	-0-	-251	-0-	11436	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6441	-0-	-219	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	5348	-0-	-3301	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	5550	-0-	-2820	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8033	-0-	-616	-0-	8033	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5936	X	5571	-0-	-365	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6472	-0-	-100	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5674	-0-	-495	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5534	-0-	-736	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5860	-0-	-619	-0-	5860	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
02	8540	X	8113	-0-	-427	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
04	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
05	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
06	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	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
02	1204	X	2	-0-	-1202	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			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
02	10892	X	10792	-0-	-100	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11095	-0-	-964	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11412	-0-	-258	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11394	-0-	-541	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	9885	-0-	-1665	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9738	-0-	-2197	-0-	9738	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
02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8023	-0-	-130	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7086	-0-	-804	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7234	-0-	-1260	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7062	-0-	-1158	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7156	-0-	-1338	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8432	-0-	5332	5332	8432	2			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
02	5656	X	5558	-0-	-98	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5858	-0-	-63	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5483	-0-	-67	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5747	-0-	-422	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5265	-0-	-705	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4986	-0-	-1183	-0-	4986	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
04	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7871	-0-	-654	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6013	-0-	-2237	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	6021	-0-	-3062	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG DADDY WELL #: 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
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4523	-0-	-313	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4180	-0-	-500	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4037	-0-	-985	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	2675	-0-	-2185	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3426	-0-	-1596	-0-	3426	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
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	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
02	6104	X	6080	-0-	-24	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6068	-0-	-690	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5967	-0-	-573	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6024	-0-	-734	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6127	-0-	-383	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6156	-0-	-571	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14168	X	13615	-0-	-553	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14764	-0-	-922	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14073	-0-	-837	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	14239	-0-	-827	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	12348	-0-	-2232	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	13561	-0-	-1505	-0-	13561	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
05	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
07	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17502	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13804	X	13686	-0-	-118	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14907	-0-	-314	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
04	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14905	-0-	-254	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	14062	-0-	-608	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	13712	-0-	-1447	-0-	13712	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 #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	379	-0-	-892	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
05	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
06	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
07	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	20407	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

02	11256	X	10669	-0-	-587	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11647	-0-	-815	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	11252	-0-	-208	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10950	-0-	-861	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10904	-0-	-526	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11219	-0-	-592	-0-	11219	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

02	16688	X	14462	-0-	-2226	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	15201	-0-	-2841	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	14340	-0-	-2760	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	15108	-0-	-2283	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	13640	-0-	-2200	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14155	-0-	-1872	-0-	14155	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

02	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
04	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	17033	-0-	-420	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
06	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N	-0-					-0-
07	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	18794	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

02	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
03	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	18547	2			N	-0-					-0-
04	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	16502	2			N	-0-					-0-
05	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
06	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	22968	2			N	-0-					-0-
07	23947	X	23947	-0-	-0-	-0-	23947	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

02	14840	X	13553	-0-	-1287	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	13636	-0-	-2949	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	10550	-0-	-5500	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	13891	-0-	-2694	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
06	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
07	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

02	15820	X	14785	-0-	-1035	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
03	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
04	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	18442	2			N	-0-					-0-
05	19509	X	19509	-0-	-0-	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
06	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	16753	-0-	-2312	-0-	16753	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 #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14868	X	11933	-0-	-2935	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	12424	-0-	-4037	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	13694	-0-	-2236	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
05	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
06	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
07	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	16336	-0-	-125	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	15627	-0-	-453	-0-	15627	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	16179	-0-	-623	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15580	-0-	-680	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	15809	-0-	-993	-0-	15809	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	9373	-0-	-6995	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	11729	-0-	-4111	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	11858	-0-	-4510	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	10549	-0-	-4811	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10862	-0-	-1259	-0-	10862	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13272	X	12245	-0-	-1027	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
03	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
04	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13558	-0-	-362	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	13259	-0-	-1900	-0-	13259	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
03	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
04	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
05	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
06	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
07	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17220	X	16834	-0-	-386	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	18571	-0-	-432	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
04	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	18324	-0-	-307	-0-	18324	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	17922	-0-	-108	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17573	-0-	-1337	-0-	17573	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	251	-0-	-2869	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					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 #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22512	X	19934	-0-	-2578	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
03	24149	X	21548	-0-	-2601	-0-	21548	2			N	-0-					-0-
04	22110	X	20999	-0-	-1111	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	21108	-0-	-964	-0-	21108	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	19895	-0-	-1465	-0-	19895	2			N	-0-					-0-
07	23010	X	23010	-0-	-0-	-0-	23010	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

02	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
03	23574	X	23574	-0-	-0-	-0-	23574	2			N	-0-					-0-
04	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	23139	2			N	-0-					-0-
05	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
06	22800	X	22693	-0-	-107	-0-	22693	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	23896	-0-	-5	-0-	23896	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

02	17612	X	16407	-0-	-1205	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	18511	-0-	-399	-0-	18511	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	17687	-0-	-283	-0-	17687	2			N	-0-					-0-
05	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	18440	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	17571	-0-	-339	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	17489	-0-	-1018	-0-	17489	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

02	16800	X	13728	-0-	-3072	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	14000	-0-	-4600	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14072	-0-	-1408	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	15706	-0-	-290	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13910	-0-	-790	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
07	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15733	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

02	6776	X	4332	-0-	-2444	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6375	-0-	-885	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6626	-0-	-634	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	4696	-0-	-2806	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

02	6188	X	4619	-0-	-1569	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5094	-0-	-3400	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	4558	-0-	-3662	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	4053	-0-	-4441	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3039	-0-	-1911	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	408	-0-	-4707	-0-	408	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

02	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
03	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
04	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
05	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
06	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	25259	-0-	-1246	-0-	25259	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	23296	-0-	-2354	-0-	23296	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	25327	-0-	-1178	-0-	25327	2			N	-0-					-0-
06	25470	X	23828	-0-	-1642	-0-	23828	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	23170	-0-	-3149	-0-	23170	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	14425	-0-	-207	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13912	-0-	-248	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	14111	-0-	-738	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13494	-0-	-876	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13440	-0-	-1409	-0-	13440	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	8486	-0-	-278	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9225	-0-	-478	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8880	-0-	-510	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8891	-0-	-199	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8798	-0-	-595	-0-	8798	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
02	11200	X	10584	-0-	-616	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11875	-0-	-60	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
06	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10213	-0-	-2063	-0-	10213	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
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	2200	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
02	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
06	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	15975	2			N	-0-					-0-
07	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	20664	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
02	19488	X	17880	-0-	-1608	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	19871	-0-	-1116	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	19025	-0-	-1285	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	19530	-0-	-1085	-0-	19530	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	18028	-0-	-1202	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	18500	-0-	-1371	-0-	18500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
03	21182	X	21182	-0-	-0-	-0-	21182	2			N	-0-					-0-
04	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
05	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	20102	2			N	-0-					-0-
06	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	19468	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
02	31220	X	26866	-0-	-4354	-0-	26866	2			N	-0-					-0-
03	33863	X	33863	-0-	-0-	-0-	33863	2			N	-0-					-0-
04	35083	X	35083	-0-	-0-	-0-	35083	2			N	-0-					-0-
05	36695	X	36695	-0-	-0-	-0-	36695	2			N	-0-					-0-
06	34750	X	34750	-0-	-0-	-0-	34750	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	35127	-0-	-1112	-0-	35127	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35056	X	34562	-0-	-494	-0-	34562	2			N	-0-					-0-
03	38905	X	37761	-0-	-1144	-0-	37761	2			N	-0-					-0-
04	37650	X	35697	-0-	-1953	-0-	35697	2			N	-0-					-0-
05	38905	X	36115	-0-	-2790	-0-	36115	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	34446	-0-	-2574	-0-	34446	2			N	-0-					-0-
07	38254	X	35184	-0-	-3070	-0-	35184	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
02	31556	X	29888	-0-	-1668	-0-	29888	2			N	-0-					-0-
03	34596	X	32953	-0-	-1643	-0-	32953	2			N	-0-					-0-
04	33480	X	31646	-0-	-1834	-0-	31646	2			N	-0-					-0-
05	34193	X	32539	-0-	-1654	-0-	32539	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	31061	-0-	-1819	-0-	31061	2			N	-0-					-0-
07	33077	X	31756	-0-	-1321	-0-	31756	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
02	36400	X	34832	-0-	-1568	-0-	34832	2			N	-0-					-0-
03	40052	X	37878	-0-	-2174	-0-	37878	2			N	-0-					-0-
04	38760	X	35406	-0-	-3354	-0-	35406	2			N	-0-					-0-
05	39711	X	37129	-0-	-2582	-0-	37129	2			N	-0-					-0-
06	37740	X	35676	-0-	-2064	-0-	35676	2			N	-0-					-0-
07	38564	X	35318	-0-	-3246	-0-	35318	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
02	29764	X	25539	-0-	-4225	-0-	25539	2			N	-0-					-0-
03	32364	X	32249	-0-	-115	-0-	32249	2			N	-0-					-0-
04	31034	X	31034	-0-	-0-	-0-	31034	2			N	-0-					-0-
05	31496	X	31496	-0-	-0-	-0-	31496	2			N	-0-					-0-
06	31200	X	30285	-0-	-915	-0-	30285	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	30278	-0-	-1962	-0-	30278	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
02	22324	X	22324	-0-	-0-	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
03	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	23075	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	18826	-0-	-4694	-0-	18826	2			N	-0-					-0-
05	24707	X	14812	-0-	-9895	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	15329	-0-	-8581	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	20191	-0-	-4516	-0-	20191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE BC WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25676	X	20770	-0-	-4906	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
03	30792	X	30792	-0-	-0-	-0-	30792	2			N	-0-					-0-
04	30906	X	30906	-0-	-0-	-0-	30906	2			N	-0-					-0-
05	29365	X	29365	-0-	-0-	-0-	29365	2			N	-0-					-0-
06	29790	X	27087	-0-	-2703	-0-	27087	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	26905	-0-	-5025	-0-	26905	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
02	20300	X	15160	-0-	-5140	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	17840	-0-	-4356	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
04	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	21473	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	19450	-0-	-700	-0-	19450	2			N	-0-					-0-
06	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	19126	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	15356	-0-	-6840	-0-	15356	2			N	-0-					-0-

LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35835	X	35835	-0-	-0-	-0-	35835	2			N	-0-					-0-
03	38466	X	38466	-0-	-0-	-0-	38466	2			N	-0-					-0-
04	37976	X	37976	-0-	-0-	-0-	37976	2			N	-0-					-0-
05	38564	X	38098	-0-	-466	-0-	38098	2			N	-0-					-0-
06	38059	X	38059	-0-	-0-	-0-	38059	2			N	-0-					-0-
07	38568	X	38568	-0-	-0-	-0-	38568	2			N	-0-					-0-

LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33460	X	32617	-0-	-843	-0-	32617	2			N	-0-					-0-
03	37045	X	35956	-0-	-1089	-0-	35956	2			N	-0-					-0-
04	35850	X	34861	-0-	-989	-0-	34861	2			N	-0-					-0-
05	37045	X	34404	-0-	-2641	-0-	34404	2			N	-0-					-0-
06	34950	X	31072	-0-	-3878	-0-	31072	2			N	-0-					-0-
07	36115	X	31344	-0-	-4771	-0-	31344	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30184	X	27938	-0-	-2246	-0-	27938	2			N	-0-					-0-
03	32209	X	31599	-0-	-610	-0-	31599	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	27228	-0-	-2892	-0-	27228	2			N	-0-					-0-
05	30938	X	29878	-0-	-1060	-0-	29878	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	28177	-0-	-2393	-0-	28177	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	28287	-0-	-3302	-0-	28287	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30480	X	30480	-0-	-0-	-0-	30480	2			N	-0-					-0-
03	33514	X	33514	-0-	-0-	-0-	33514	2			N	-0-					-0-
04	31460	X	31460	-0-	-0-	-0-	31460	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	32174	-0-	-1585	-0-	32174	2			N	-0-					-0-
06	32670	X	30576	-0-	-2094	-0-	30576	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	30262	-0-	-3497	-0-	30262	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 290803 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8765 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36400	X	34182	-0-	-2218	-0-	34182	2			N	-0-					-0-
03	39029	X	36795	-0-	-2234	-0-	36795	2			N	-0-					-0-
04	37770	X	35417	-0-	-2353	-0-	35417	2			N	-0-					-0-
05	39029	X	35165	-0-	-3864	-0-	35165	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	32612	-0-	-5158	-0-	32612	2			N	-0-					-0-
07	37851	X	32627	-0-	-5224	-0-	32627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 10H RRCID -> 290804 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8814 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44156	X	39865	-0-	-4291	-0-	39865	2			N	-0-					-0-
03	47368	X	44373	-0-	-2995	-0-	44373	2			N	-0-					-0-
04	45270	X	42912	-0-	-2358	-0-	42912	2			N	-0-					-0-
05	46717	X	44013	-0-	-2704	-0-	44013	2			N	-0-					-0-
06	44700	X	42493	-0-	-2207	-0-	42493	2			N	-0-					-0-
07	44361	X	43334	-0-	-1027	-0-	43334	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 11H RRCID -> 290805 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8929 - 14954

02	43568	X	36254	-0-	-7314	-0-	36254	2			N	-0-					-0-
03	46438	X	39904	-0-	-6534	-0-	39904	2			N	-0-					-0-
04	41520	X	38582	-0-	-2938	-0-	38582	2			N	-0-					-0-
05	42718	X	38983	-0-	-3735	-0-	38983	2			N	-0-					-0-
06	40380	X	37590	-0-	-2790	-0-	37590	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	38290	-0-	-1855	-0-	38290	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 4H RRCID -> 290806 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8860 - 16029

02	33488	X	31246	-0-	-2242	-0-	31246	2			N	-0-					-0-
03	36518	X	33814	-0-	-2704	-0-	33814	2			N	-0-					-0-
04	35340	X	32440	-0-	-2900	-0-	32440	2			N	-0-					-0-
05	35743	X	32424	-0-	-3319	-0-	32424	2			N	-0-					-0-
06	33510	X	31084	-0-	-2426	-0-	31084	2			N	-0-					-0-
07	34596	X	31559	-0-	-3037	-0-	31559	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 2H RRCID -> 290807 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8926 - 14516

02	30100	X	26794	-0-	-3306	-0-	26794	2			N	-0-					-0-
03	32860	X	28497	-0-	-4363	-0-	28497	2			N	-0-					-0-
04	31800	X	27491	-0-	-4309	-0-	27491	2			N	-0-					-0-
05	31899	X	28327	-0-	-3572	-0-	28327	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	27278	-0-	-2662	-0-	27278	2			N	-0-					-0-
07	29667	X	27280	-0-	-2387	-0-	27280	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 3H RRCID -> 290808 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8763 - 16355

02	39312	X	35531	-0-	-3781	-0-	35531	2			N	-0-					-0-
03	41385	X	38508	-0-	-2877	-0-	38508	2			N	-0-					-0-
04	40050	X	36696	-0-	-3354	-0-	36696	2			N	-0-					-0-
05	41385	X	36786	-0-	-4599	-0-	36786	2			N	-0-					-0-
06	39180	X	35580	-0-	-3600	-0-	35580	2			N	-0-					-0-
07	39339	X	34061	-0-	-5278	-0-	34061	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR MIPA WELL #: 12H RRCID -> 290814 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9282 - 14720

02	33628	X	32278	-0-	-1350	-0-	32278	2			N	-0-					-0-
03	37231	X	35047	-0-	-2184	-0-	35047	2			N	-0-					-0-
04	36030	X	33435	-0-	-2595	-0-	33435	2			N	-0-					-0-
05	36673	X	33598	-0-	-3075	-0-	33598	2			N	-0-					-0-
06	34890	X	32150	-0-	-2740	-0-	32150	2			N	-0-					-0-
07	35743	X	32602	-0-	-3141	-0-	32602	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 6H RRCID -> 290844 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 8346 - 17595

02	38013	X	38013	-0-	-0-	-0-	38013	2			N	-0-					-0-
03	41212	X	41212	-0-	-0-	-0-	41212	2			N	-0-					-0-
04	41001	X	41001	-0-	-0-	-0-	41001	2			N	-0-					-0-
05	41803	X	41803	-0-	-0-	-0-	41803	2			N	-0-					-0-
06	38622	X	38622	-0-	-0-	-0-	38622	2			N	-0-					-0-
07	38595	X	38576	-0-	-19	-0-	38576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	28420	X	26142	-0-	-2278	-0-	26142	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	27539	-0-	-3337	-0-	27539	2			N	-0-					-0-
04	28830	X	27254	-0-	-1576	-0-	27254	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	27350	-0-	-2441	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
06	28020	X	26127	-0-	-1893	-0-	26127	2			N	-0-					-0-
07	28954	X	25649	-0-	-3305	-0-	25649	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
02	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	22505	-0-	-6759	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	23856	-0-	-6354	-0-	23856	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	22397	-0-	-8820	-0-	22397	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	27291	-0-	-2919	-0-	27291	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	27550	-0-	-908	-0-	27550	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291949 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8302 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36428	X	33997	-0-	-2431	-0-	33997	2			N	-0-					-0-
03	39463	X	37533	-0-	-1930	-0-	37533	2			N	-0-					-0-
04	37801	X	37801	-0-	-0-	-0-	37801	2			N	-0-					-0-
05	38781	X	38607	-0-	-174	-0-	38607	2			N	-0-					-0-
06	37045	X	37045	-0-	-0-	-0-	37045	2			N	-0-					-0-
07	39060	X	35458	-0-	-3602	-0-	35458	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291950 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7807 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32060	X	28040	-0-	-4020	-0-	28040	2			N	-0-					-0-
03	34906	X	30734	-0-	-4172	-0-	30734	2			N	-0-					-0-
04	32430	X	29658	-0-	-2772	-0-	29658	2			N	-0-					-0-
05	32488	X	30349	-0-	-2139	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	27852	-0-	-2178	-0-	27852	2			N	-0-					-0-
07	31031	X	29171	-0-	-1860	-0-	29171	2			N	-0-					-0-

DIAMOND VOLUNTEER HILLS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291951 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7656 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31164	X	30424	-0-	-740	-0-	30424	2			N	-0-					-0-
03	34503	X	33153	-0-	-1350	-0-	33153	2			N	-0-					-0-
04	33390	X	31808	-0-	-1582	-0-	31808	2			N	-0-					-0-
05	34379	X	31352	-0-	-3027	-0-	31352	2			N	-0-					-0-
06	32610	X	27896	-0-	-4714	-0-	27896	2			N	-0-					-0-
07	33697	X	31803	-0-	-1894	-0-	31803	2			N	-0-					-0-

DIAMOND BIRDVILLE HILLS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 292090 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7551 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33488	X	29371	-0-	-4117	-0-	29371	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	32737	-0-	-4091	-0-	32737	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	31846	-0-	-2384	-0-	31846	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	32004	-0-	-2747	-0-	32004	2			N	-0-					-0-
06	31680	X	29881	-0-	-1799	-0-	29881	2			N	-0-					-0-
07	32922	X	30273	-0-	-2649	-0-	30273	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR BRAYLON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292091 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7644 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27664	X	25021	-0-	-2643	-0-	25021	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	26193	-0-	-3257	-0-	26193	2			N	-0-					-0-
04	27540	X	23891	-0-	-3649	-0-	23891	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	26648	-0-	-1810	-0-	26648	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	25811	-0-	-1729	-0-	25811	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	25800	-0-	-1914	-0-	25800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292096 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7635 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39872	X	39691	-0-	-181	-0-	39691	2			N	-0-					-0-
03	44144	X	38452	-0-	-5692	-0-	38452	2			N	-0-					-0-
04	42570	X	39481	-0-	-3089	-0-	39481	2			N	-0-					-0-
05	43958	X	42622	-0-	-1336	-0-	42622	2			N	-0-					-0-
06	42540	X	42395	-0-	-145	-0-	42395	2			N	-0-					-0-
07	43958	X	40583	-0-	-3375	-0-	40583	2			N	-0-					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292097 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8056 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31584	X	-0-	-0-	-31584	-0-					N	-0-					-0-
03	26071	X	2708	-0-	-23363	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	25230	X	23294	-0-	-1936	-0-	23294	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	8536	-0-	-14218	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	1674	-0-	-13596	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	1086	-0-	-22970	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

RPV HILLS B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292325 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7563 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47880	X	40301	-0-	-7579	-0-	40301	2			N	-0-					-0-
03	53010	X	45249	-0-	-7761	-0-	45249	2			N	-0-					-0-
04	51300	X	44142	-0-	-7158	-0-	44142	2			N	-0-					-0-
05	48453	X	45276	-0-	-3177	-0-	45276	2			N	-0-					-0-
06	44490	X	42104	-0-	-2386	-0-	42104	2			N	-0-					-0-
07	45601	X	42775	-0-	-2826	-0-	42775	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292333 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7724 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45248	X	41089	-0-	-4159	-0-	41089	2			N	-0-					-0-
03	50003	X	45153	-0-	-4850	-0-	45153	2			N	-0-					-0-
04	48300	X	43309	-0-	-4991	-0-	43309	2			N	-0-					-0-
05	45477	X	44284	-0-	-1193	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
06	44010	X	39258	-0-	-4752	-0-	39258	2			N	-0-					-0-
07	45477	X	41690	-0-	-3787	-0-	41690	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 2H RRCID -> 292334 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7619 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38682	X	38682	-0-	-0-	-0-	38682	2			N	-0-					-0-
03	44243	X	44243	-0-	-0-	-0-	44243	2			N	-0-					-0-
04	41029	X	41029	-0-	-0-	-0-	41029	2			N	-0-					-0-
05	42842	X	40688	-0-	-2154	-0-	40688	2			N	-0-					-0-
06	42390	X	40493	-0-	-1897	-0-	40493	2			N	-0-					-0-
07	43803	X	40690	-0-	-3113	-0-	40690	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292404 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8184 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40040	X	38721	-0-	-1319	-0-	38721	2			N	-0-					-0-
03	43989	X	42172	-0-	-1817	-0-	42172	2			N	-0-					-0-
04	42570	X	40244	-0-	-2326	-0-	40244	2			N	-0-					-0-
05	43307	X	41474	-0-	-1833	-0-	41474	2			N	-0-					-0-
06	41490	X	39285	-0-	-2205	-0-	39285	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	39880	-0-	-2993	-0-	39880	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 1H RRCID -> 292416 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7160 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32368	X	29109	-0-	-3259	-0-	29109	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	30941	-0-	-3934	-0-	30941	2			N	-0-					-0-
04	31650	X	28245	-0-	-3405	-0-	28245	2			N	-0-					-0-
05	32705	X	28253	-0-	-4452	-0-	28253	2			N	-0-					-0-
06	31200	X	26256	-0-	-4944	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	26425	-0-	-5815	-0-	26425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 2H RRCID -> 292432 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7990 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37212	X	33300	-0-	-3912	-0-	33300	2			N	-0-					-0-
03	40765	X	35787	-0-	-4978	-0-	35787	2			N	-0-					-0-
04	38280	X	33450	-0-	-4830	-0-	33450	2			N	-0-					-0-
05	39277	X	32525	-0-	-6752	-0-	32525	2			N	-0-					-0-
06	36240	X	29781	-0-	-6459	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	30517	-0-	-6342	-0-	30517	2			N	-0-					-0-

LENA-ELLA WELL #: 2H RRCID -> 293126 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7765 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21112	X	20061	-0-	-1051	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	21951	-0-	-1206	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
04	22260	X	20697	-0-	-1563	-0-	20697	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	21276	-0-	-1726	-0-	21276	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	18923	-0-	-3337	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	20439	-0-	-1757	-0-	20439	2			N	-0-					-0-

POLYHAWK B VOL MIPA WELL #: 1H RRCID -> 293270 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7770 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28644	X	23141	-0-	-5503	-0-	23141	2			N	-0-					-0-
03	37032	X	37032	-0-	-0-	-0-	37032	2			N	-0-					-0-
04	36156	X	36156	-0-	-0-	-0-	36156	2			N	-0-					-0-
05	36536	X	36536	-0-	-0-	-0-	36536	2			N	-0-					-0-
06	35850	X	34148	-0-	-1702	-0-	34148	2			N	-0-					-0-
07	37355	X	34912	-0-	-2443	-0-	34912	2			N	-0-					-0-

POLYHAWK MIPA WELL #: 7H RRCID -> 293293 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8165 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24799	X	24799	-0-	-0-	-0-	24799	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	24321	-0-	-4633	-0-	24321	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	23103	-0-	-4917	-0-	23103	2			N	-0-					-0-
05	28954	X	23636	-0-	-5318	-0-	23636	2			N	-0-					-0-
06	26790	X	22396	-0-	-4394	-0-	22396	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	22647	-0-	-4819	-0-	22647	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
02	19834	X	19834	-0-	-0-	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	21031	-0-	-669	-0-	21031	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18189	-0-	-3411	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	19091	-0-	-3229	-0-	19091	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	18411	-0-	-3189	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
07	21948	X	20358	-0-	-1590	-0-	20358	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
02	57428	X	53810	-0-	-3618	-0-	53810	2			N	-0-					-0-
03	62310	X	58244	-0-	-4066	-0-	58244	2			N	-0-					-0-
04	60300	X	54162	-0-	-6138	-0-	54162	2			N	-0-					-0-
05	60419	X	55012	-0-	-5407	-0-	55012	2			N	-0-					-0-
06	58290	X	52685	-0-	-5605	-0-	52685	2			N	-0-					-0-
07	59582	X	52024	-0-	-7558	-0-	52024	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
02	21560	X	3254	-0-	-18306	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	14686	-0-	-3077	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
04	27050	X	27050	-0-	-0-	-0-	27050	2			N	-0-					-0-
05	27549	X	27549	-0-	-0-	-0-	27549	2			N	-0-					-0-
06	26358	X	26358	-0-	-0-	-0-	26358	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	10148	-0-	-17814	-0-	10148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	47656	X	45148	-0-	-2508	-0-	45148	2			N	-0-					-0-
03	52762	X	48146	-0-	-4616	-0-	48146	2			N	-0-					-0-
04	50550	X	44645	-0-	-5905	-0-	44645	2			N	-0-					-0-
05	51770	X	46314	-0-	-5456	-0-	46314	2			N	-0-					-0-
06	48360	X	44094	-0-	-4266	-0-	44094	2			N	-0-					-0-
07	49972	X	43408	-0-	-6564	-0-	43408	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
02	52192	X	46235	-0-	-5957	-0-	46235	2			N	-0-					-0-
03	57784	X	54386	-0-	-3398	-0-	54386	2			N	-0-					-0-
04	55920	X	52739	-0-	-3181	-0-	52739	2			N	-0-					-0-
05	57598	X	52892	-0-	-4706	-0-	52892	2			N	-0-					-0-
06	52620	X	48299	-0-	-4321	-0-	48299	2			N	-0-					-0-
07	54498	X	50616	-0-	-3882	-0-	50616	2			N	-0-					-0-

LANCASTER MIPA WELL #: 4H RRCID -> 294467 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7778 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46844	X	44532	-0-	-2312	-0-	44532	2			N	-0-					-0-
03	51863	X	48845	-0-	-3018	-0-	48845	2			N	-0-					-0-
04	50190	X	46034	-0-	-4156	-0-	46034	2			N	-0-					-0-
05	51646	X	45959	-0-	-5687	-0-	45959	2			N	-0-					-0-
06	48360	X	42783	-0-	-5577	-0-	42783	2			N	-0-					-0-
07	49290	X	41692	-0-	-7598	-0-	41692	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 3H WELL #: 3H RRCID -> 294504 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8683 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50652	X	41507	-0-	-9145	-0-	41507	2			N	-0-					-0-
03	56079	X	46704	-0-	-9375	-0-	46704	2			N	-0-					-0-
04	54270	X	43014	-0-	-11256	-0-	43014	2			N	-0-					-0-
05	47461	X	43074	-0-	-4387	-0-	43074	2			N	-0-					-0-
06	45210	X	40155	-0-	-5055	-0-	40155	2			N	-0-					-0-
07	46717	X	40963	-0-	-5754	-0-	40963	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 21H RRCID -> 294535 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7652 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19572	X	3016	-0-	-16556	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	1150	-0-	-8646	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	2338	-0-	-7142	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	1834	-0-	-7962	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	733	-0-	-7007	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	605	-0-	-2743	-0-	605	2			N	-0-					-0-

LANCASTER-CANUCKS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 294568 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7836 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44576	X	41984	-0-	-2592	-0-	41984	2			N	-0-					-0-
03	49352	X	44061	-0-	-5291	-0-	44061	2			N	-0-					-0-
04	47760	X	44321	-0-	-3439	-0-	44321	2			N	-0-					-0-
05	49166	X	43178	-0-	-5988	-0-	43178	2			N	-0-					-0-
06	46200	X	43372	-0-	-2828	-0-	43372	2			N	-0-					-0-
07	46469	X	43847	-0-	-2622	-0-	43847	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 5H WELL #: 5H RRCID -> 294790 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8968 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75257	X	75257	-0-	-0-	-0-	75257	2			N	-0-					-0-
03	80121	X	80121	-0-	-0-	-0-	80121	2			N	-0-					-0-
04	74185	X	74185	-0-	-0-	-0-	74185	2			N	-0-					-0-
05	82888	X	82888	-0-	-0-	-0-	82888	2			N	-0-					-0-
06	76170	X	76170	-0-	-0-	-0-	76170	2			N	-0-					-0-
07	76132	X	76132	-0-	-0-	-0-	76132	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 6H WELL #: 6H RRCID -> 294791 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9228 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30634	X	30634	-0-	-0-	-0-	30634	2			N	-0-					-0-
03	50034	X	14987	-0-	-35047	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
04	48420	X	28346	-0-	-20074	-0-	28346	2			N	-0-					-0-
05	50034	X	41452	-0-	-8582	-0-	41452	2			N	-0-					-0-
06	40320	X	36526	-0-	-3794	-0-	36526	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	1752	-0-	-32162	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

BOBCAT-GM WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294792 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8700 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51660	X	42610	-0-	-9050	-0-	42610	2			N	-0-					-0-
03	56327	X	42473	-0-	-13854	-0-	42473	2			N	-0-					-0-
04	52710	X	46481	-0-	-6229	-0-	46481	2			N	-0-					-0-
05	54467	X	47313	-0-	-7154	-0-	47313	2			N	-0-					-0-
06	49530	X	44259	-0-	-5271	-0-	44259	2			N	-0-					-0-
07	48019	X	44698	-0-	-3321	-0-	44698	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 4H WELL #: 4H RRCID -> 294803 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8743 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62580	X	59748	-0-	-2832	-0-	59748	2			N	-0-					-0-
03	66098	X	66098	-0-	-0-	-0-	66098	2			N	-0-					-0-
04	63000	X	59908	-0-	-3092	-0-	59908	2			N	-0-					-0-
05	66154	X	59766	-0-	-6388	-0-	59766	2			N	-0-					-0-
06	64020	X	56007	-0-	-8013	-0-	56007	2			N	-0-					-0-
07	66154	X	56264	-0-	-9890	-0-	56264	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
02	50316	X	47659	-0-	-2657	-0-	47659	2			N	-0-					-0-
03	56341	X	56341	-0-	-0-	-0-	56341	2			N	-0-					-0-
04	53589	X	53589	-0-	-0-	-0-	53589	2			N	-0-					-0-
05	54299	X	54299	-0-	-0-	-0-	54299	2			N	-0-					-0-
06	54510	X	50658	-0-	-3852	-0-	50658	2			N	-0-					-0-
07	56327	X	45716	-0-	-10611	-0-	45716	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
02	72520	X	72275	-0-	-245	-0-	72275	2			N	-0-					-0-
03	80338	X	80338	-0-	-0-	-0-	80338	2			N	-0-					-0-
04	74410	X	74410	-0-	-0-	-0-	74410	2			N	-0-					-0-
05	80011	X	74022	-0-	-5989	-0-	74022	2			N	-0-					-0-
06	77760	X	66225	-0-	-11535	-0-	66225	2			N	-0-					-0-
07	80352	X	68575	-0-	-11777	-0-	68575	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
02	57932	X	52096	-0-	-5836	-0-	52096	2			N	-0-					-0-
03	55364	X	55364	-0-	-0-	-0-	55364	2			N	-0-					-0-
04	54084	X	54084	-0-	-0-	-0-	54084	2			N	-0-					-0-
05	58869	X	58869	-0-	-0-	-0-	58869	2			N	-0-					-0-
06	55830	X	53698	-0-	-2132	-0-	53698	2			N	-0-					-0-
07	57691	X	56277	-0-	-1414	-0-	56277	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
02	57204	X	53805	-0-	-3399	-0-	53805	2			N	-0-					-0-
03	58268	X	58268	-0-	-0-	-0-	58268	2			N	-0-					-0-
04	54960	X	47205	-0-	-7755	-0-	47205	2			N	-0-					-0-
05	59582	X	53786	-0-	-5796	-0-	53786	2			N	-0-					-0-
06	57660	X	48885	-0-	-8775	-0-	48885	2			N	-0-					-0-
07	59582	X	51138	-0-	-8444	-0-	51138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	55804	X	29818	-0-	-25986	-0-	29818	2			N	-0-					-0-
03	49185	X	49185	-0-	-0-	-0-	49185	2			N	-0-					-0-
04	55364	X	55364	-0-	-0-	-0-	55364	2			N	-0-					-0-
05	55840	X	55840	-0-	-0-	-0-	55840	2			N	-0-					-0-
06	47610	X	45735	-0-	-1875	-0-	45735	2			N	-0-					-0-
07	57195	X	44519	-0-	-12676	-0-	44519	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
02	83104	X	-0-	-0-	-83104	-0-					N	-0-					-0-
03	85963	X	-0-	-0-	-85963	-0-					N	-0-					-0-
04	79110	X	51709	-0-	-27401	-0-	51709	2			N	-0-					-0-
05	78988	X	78410	-0-	-578	-0-	78410	2			N	-0-					-0-
06	67826	X	67826	-0-	-0-	-0-	67826	2			N	-0-					-0-
07	53444	X	42573	-0-	-10871	-0-	42573	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 295674 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8185 PERF.10829 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27888	X	16609	-0-	-11279	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	17144	-0-	-11283	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
04	26880	X	20728	-0-	-6152	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
05	27003	X	27003	-0-	-0-	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
06	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	23904	2			N	-0-					-0-
07	22374	X	22374	-0-	-0-	-0-	22374	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
02	102704	X	81918	-0-	-20786	-0-	81918	2			N	-0-					-0-
03	99913	X	93050	-0-	-6863	-0-	93050	2			N	-0-					-0-
04	96600	X	86126	-0-	-10474	-0-	86126	2			N	-0-					-0-
05	98425	X	89858	-0-	-8567	-0-	89858	2			N	-0-					-0-
06	90060	X	82806	-0-	-7254	-0-	82806	2			N	-0-					-0-
07	93062	X	88516	-0-	-4546	-0-	88516	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
02	75684	X	60838	-0-	-14846	-0-	60838	2			N	-0-					-0-
03	72478	X	63666	-0-	-8812	-0-	63666	2			N	-0-					-0-
04	70140	X	60759	-0-	-9381	-0-	60759	2			N	-0-					-0-
05	67766	X	67612	-0-	-154	-0-	67612	2			N	-0-					-0-
06	65190	X	62116	-0-	-3074	-0-	62116	2			N	-0-					-0-
07	67363	X	65340	-0-	-2023	-0-	65340	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
02	121688	X	106788	-0-	-14900	-0-	106788	2			N	-0-					-0-
03	127317	X	116411	-0-	-10906	-0-	116411	2			N	-0-					-0-
04	123210	X	107902	-0-	-15308	-0-	107902	2			N	-0-					-0-
05	123752	X	109018	-0-	-14734	-0-	109018	2			N	-0-					-0-
06	114420	X	99642	-0-	-14778	-0-	99642	2			N	-0-					-0-
07	118234	X	105823	-0-	-12411	-0-	105823	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
02	72352	X	-0-	-0-	-72352	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	37632	X	33123	-0-	-4509	-0-	33123	2			N	-0-					-0-
03	41261	X	37060	-0-	-4201	-0-	37060	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	33820	-0-	-6110	-0-	33820	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	33850	-0-	-7411	-0-	33850	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	31719	-0-	-5271	-0-	31719	2			N	-0-					-0-
07	37045	X	31905	-0-	-5140	-0-	31905	2			N	-0-					-0-

CASE TRT PRICKETT WELL #: 3H RRCID -> 296151 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7636 - 12057

02	42784	X	32911	-0-	-9873	-0-	32911	2			N	-0-					-0-
03	44485	X	36829	-0-	-7656	-0-	36829	2			N	-0-					-0-
04	43050	X	36352	-0-	-6698	-0-	36352	2			N	-0-					-0-
05	44485	X	34192	-0-	-10293	-0-	34192	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	33565	-0-	-2075	-0-	33565	2			N	-0-					-0-
07	37572	X	30507	-0-	-7065	-0-	30507	2			N	-0-					-0-

PLANET EARTH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296192 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 9102 - 20907

02	110236	X	95668	-0-	-14568	-0-	95668	2			N	-0-					-0-
03	114855	X	104543	-0-	-10312	-0-	104543	2			N	-0-					-0-
04	111150	X	99593	-0-	-11557	-0-	99593	2			N	-0-					-0-
05	113181	X	99270	-0-	-13911	-0-	99270	2			N	-0-					-0-
06	102510	X	90639	-0-	-11871	-0-	90639	2			N	-0-					-0-
07	105927	X	95272	-0-	-10655	-0-	95272	2			N	-0-					-0-

FULSON COLBY WELL #: 2H RRCID -> 296291 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8835 - 15337

02	38752	X	32166	-0-	-6586	-0-	32166	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	35598	-0-	-3927	-0-	35598	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	37079	-0-	-1171	-0-	37079	2			N	-0-					-0-
05	38936	X	33926	-0-	-5010	-0-	33926	2			N	-0-					-0-
06	37500	X	30140	-0-	-7360	-0-	30140	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	31684	-0-	-6632	-0-	31684	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 4H RRCID -> 296330 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11424

02	31640	X	28673	-0-	-2967	-0-	28673	2			N	-0-					-0-
03	35030	X	32457	-0-	-2573	-0-	32457	2			N	-0-					-0-
04	33900	X	30005	-0-	-3895	-0-	30005	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	30461	-0-	-3174	-0-	30461	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	27752	-0-	-3658	-0-	27752	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	25709	-0-	-6748	-0-	25709	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 1H RRCID -> 296354 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8805 - 12711

02	39032	X	34807	-0-	-4225	-0-	34807	2			N	-0-					-0-
03	41974	X	35319	-0-	-6655	-0-	35319	2			N	-0-					-0-
04	40620	X	30694	-0-	-9926	-0-	30694	2			N	-0-					-0-
05	41974	X	30562	-0-	-11412	-0-	30562	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	3686	-0-	-34624	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
07	38533	X	10743	-0-	-27790	-0-	10743	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 1H RRCID -> 296536 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8622 - 12301

02	39732	X	34360	-0-	-5372	-0-	34360	2			N	-0-					-0-
03	43989	X	36723	-0-	-7266	-0-	36723	2			N	-0-					-0-
04	42570	X	33506	-0-	-9064	-0-	33506	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	38962	-0-	-2516	-0-	38962	2			N	-0-					-0-
06	37830	X	34507	-0-	-3323	-0-	34507	2			N	-0-					-0-
07	38037	X	32580	-0-	-5457	-0-	32580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNBELT A WELL #: 3H RRCID -> 296577 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8581 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31220	X	25800	-0-	-5420	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
03	33263	X	28609	-0-	-4654	-0-	28609	2			N	-0-					-0-
04	32070	X	27711	-0-	-4359	-0-	27711	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	27682	-0-	-4155	-0-	27682	2			N	-0-					-0-
06	30120	X	24639	-0-	-5481	-0-	24639	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	25133	-0-	-3511	-0-	25133	2			N	-0-					-0-

WHITE-DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 296758 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9314 - 10937

02	49616	X	36214	-0-	-13402	-0-	36214	2			N	-0-					-0-
03	49135	X	36478	-0-	-12657	-0-	36478	2			N	-0-					-0-
04	44430	X	33965	-0-	-10465	-0-	33965	2			N	-0-					-0-
05	45477	X	35359	-0-	-10118	-0-	35359	2			N	-0-					-0-
06	40830	X	33161	-0-	-7669	-0-	33161	2			N	-0-					-0-
07	40083	X	34321	-0-	-5762	-0-	34321	2			N	-0-					-0-

WHITE APB MIPA WELL #: 2H RRCID -> 296922 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8864 - 13929

02	74060	X	61368	-0-	-12692	-0-	61368	2			N	-0-					-0-
03	79422	X	66462	-0-	-12960	-0-	66462	2			N	-0-					-0-
04	72330	X	61106	-0-	-11224	-0-	61106	2			N	-0-					-0-
05	74152	X	60868	-0-	-13284	-0-	60868	2			N	-0-					-0-
06	66660	X	57667	-0-	-8993	-0-	57667	2			N	-0-					-0-
07	67952	X	58354	-0-	-9598	-0-	58354	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 4H RRCID -> 296923 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8621 - 11473

02	34104	X	27122	-0-	-6982	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	27899	-0-	-7286	-0-	27899	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	25971	-0-	-8079	-0-	25971	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	24045	-0-	-8412	-0-	24045	2			N	-0-					-0-
06	29460	X	22751	-0-	-6709	-0-	22751	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	21412	-0-	-8627	-0-	21412	2			N	-0-					-0-

WHITE WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 296924 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8773 - 12239

02	69328	X	57854	-0-	-11474	-0-	57854	2			N	-0-					-0-
03	76756	X	61443	-0-	-15313	-0-	61443	2			N	-0-					-0-
04	74280	X	59539	-0-	-14741	-0-	59539	2			N	-0-					-0-
05	73718	X	56936	-0-	-16782	-0-	56936	2			N	-0-					-0-
06	65760	X	55378	-0-	-10382	-0-	55378	2			N	-0-					-0-
07	64046	X	55359	-0-	-8687	-0-	55359	2			N	-0-					-0-

WHITE BC WELL #: 3H RRCID -> 296927 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8669 - 11661

02	54320	X	42211	-0-	-12109	-0-	42211	2			N	-0-					-0-
03	58497	X	44279	-0-	-14218	-0-	44279	2			N	-0-					-0-
04	56610	X	46800	-0-	-9810	-0-	46800	2			N	-0-					-0-
05	52855	X	46120	-0-	-6735	-0-	46120	2			N	-0-					-0-
06	49260	X	39558	-0-	-9702	-0-	39558	2			N	-0-					-0-
07	48360	X	36471	-0-	-11889	-0-	36471	2			N	-0-					-0-

RCB RENZO HULLABALOO WELL #: 3H RRCID -> 296929 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 1228 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTSIDE HULLABALOO WELL #: 2H RRCID -> 296933 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH POINT AGAPE D MIPA WELL #: 4H RRCID -> 297102 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9077 - 14837

02	71008	X	60898	-0-	-10110	-0-	60898	2			N	-0-					-0-
03	74462	X	66192	-0-	-8270	-0-	66192	2			N	-0-					-0-
04	69900	X	63373	-0-	-6527	-0-	63373	2			N	-0-					-0-
05	69688	X	62366	-0-	-7322	-0-	62366	2			N	-0-					-0-
06	65250	X	59341	-0-	-5909	-0-	59341	2			N	-0-					-0-
07	67425	X	60153	-0-	-7272	-0-	60153	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE C WELL #: 3H RRCID -> 297125 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8942 - 14788

02	64092	X	55497	-0-	-8595	-0-	55497	2			N	-0-					-0-
03	68262	X	59534	-0-	-8728	-0-	59534	2			N	-0-					-0-
04	64080	X	55969	-0-	-8111	-0-	55969	2			N	-0-					-0-
05	64604	X	56124	-0-	-8480	-0-	56124	2			N	-0-					-0-
06	59460	X	52754	-0-	-6706	-0-	52754	2			N	-0-					-0-
07	61442	X	52867	-0-	-8575	-0-	52867	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE B WELL #: 2H RRCID -> 297165 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8851 - 15267

02	68180	X	58546	-0-	-9634	-0-	58546	2			N	-0-					-0-
03	72292	X	63811	-0-	-8481	-0-	63811	2			N	-0-					-0-
04	67170	X	59825	-0-	-7345	-0-	59825	2			N	-0-					-0-
05	68169	X	59169	-0-	-9000	-0-	59169	2			N	-0-					-0-
06	62730	X	56898	-0-	-5832	-0-	56898	2			N	-0-					-0-
07	64821	X	57455	-0-	-7366	-0-	57455	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE A WELL #: 1H RRCID -> 297166 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8984 - 15416

02	73108	X	62523	-0-	-10585	-0-	62523	2			N	-0-					-0-
03	77345	X	67599	-0-	-9746	-0-	67599	2			N	-0-					-0-
04	72180	X	63674	-0-	-8506	-0-	63674	2			N	-0-					-0-
05	72912	X	63285	-0-	-9627	-0-	63285	2			N	-0-					-0-
06	66990	X	60213	-0-	-6777	-0-	60213	2			N	-0-					-0-
07	69223	X	60949	-0-	-8274	-0-	60949	2			N	-0-					-0-

BEWLEY RUDDER SNOW WELL #: 6H RRCID -> 297300 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7884 - 12860

02	55440	X	45404	-0-	-10036	-0-	45404	2			N	-0-					-0-
03	59055	X	48882	-0-	-10173	-0-	48882	2			N	-0-					-0-
04	55500	X	45986	-0-	-9514	-0-	45986	2			N	-0-					-0-
05	53382	X	45937	-0-	-7445	-0-	45937	2			N	-0-					-0-
06	48660	X	43320	-0-	-5340	-0-	43320	2			N	-0-					-0-
07	50282	X	43003	-0-	-7279	-0-	43003	2			N	-0-					-0-

BEWLEY RUDDER WELL #: 1H RRCID -> 297380 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7355 - 12535

02	49840	X	43268	-0-	-6572	-0-	43268	2			N	-0-					-0-
03	53475	X	45772	-0-	-7703	-0-	45772	2			N	-0-					-0-
04	50430	X	42650	-0-	-7780	-0-	42650	2			N	-0-					-0-
05	50902	X	42839	-0-	-8063	-0-	42839	2			N	-0-					-0-
06	46350	X	40204	-0-	-6146	-0-	40204	2			N	-0-					-0-
07	47895	X	40688	-0-	-7207	-0-	40688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	50512	X	43498	-0-	-7014	-0-	43498	2			N	-0-					-0-
03	53382	X	46126	-0-	-7256	-0-	46126	2			N	-0-					-0-
04	51150	X	42955	-0-	-8195	-0-	42955	2			N	-0-					-0-
05	48701	X	44576	-0-	-4125	-0-	44576	2			N	-0-					-0-
06	46620	X	41717	-0-	-4903	-0-	41717	2			N	-0-					-0-
07	48174	X	42234	-0-	-5940	-0-	42234	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
02	28448	X	12263	-0-	-16185	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
03	31496	X	27332	-0-	-4164	-0-	27332	2			N	-0-					-0-
04	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	25383	2			N	-0-					-0-
05	22296	X	22296	-0-	-0-	-0-	22296	2			N	-0-					-0-
06	26460	X	23553	-0-	-2907	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	20667	-0-	-6675	-0-	20667	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 8H RRCID -> 297751 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8830 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86184	X	73498	-0-	-12686	-0-	73498	2			N	-0-					-0-
03	91667	X	76932	-0-	-14735	-0-	76932	2			N	-0-					-0-
04	88710	X	69499	-0-	-19211	-0-	69499	2			N	-0-					-0-
05	91667	X	68078	-0-	-23589	-0-	68078	2			N	-0-					-0-
06	78750	X	60915	-0-	-17835	-0-	60915	2			N	-0-					-0-
07	81375	X	55293	-0-	-26082	-0-	55293	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 7H RRCID -> 297780 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8612 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74144	X	53948	-0-	-20196	-0-	53948	2			N	-0-					-0-
03	75268	X	52880	-0-	-22388	-0-	52880	2			N	-0-					-0-
04	72840	X	45985	-0-	-26855	-0-	45985	2			N	-0-					-0-
05	68231	X	49267	-0-	-18964	-0-	49267	2			N	-0-					-0-
06	59700	X	44705	-0-	-14995	-0-	44705	2			N	-0-					-0-
07	59737	X	42157	-0-	-17580	-0-	42157	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 7H RRCID -> 297965 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8594 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72912	X	53673	-0-	-19239	-0-	53673	2			N	-0-					-0-
03	69843	X	56222	-0-	-13621	-0-	56222	2			N	-0-					-0-
04	67590	X	49434	-0-	-18156	-0-	49434	2			N	-0-					-0-
05	64883	X	52207	-0-	-12676	-0-	52207	2			N	-0-					-0-
06	57510	X	46434	-0-	-11076	-0-	46434	2			N	-0-					-0-
07	59427	X	45473	-0-	-13954	-0-	45473	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 6H RRCID -> 298131 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69160	X	45490	-0-	-23670	-0-	45490	2			N	-0-					-0-
03	67146	X	47046	-0-	-20100	-0-	47046	2			N	-0-					-0-
04	64980	X	43078	-0-	-21902	-0-	43078	2			N	-0-					-0-
05	59334	X	41209	-0-	-18125	-0-	41209	2			N	-0-					-0-
06	51150	X	37685	-0-	-13465	-0-	37685	2			N	-0-					-0-
07	50375	X	38183	-0-	-12192	-0-	38183	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 4H RRCID -> 298135 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8654 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45276	X	37918	-0-	-7358	-0-	37918	2			N	-0-					-0-
03	44361	X	36406	-0-	-7955	-0-	36406	2			N	-0-					-0-
04	42930	X	34789	-0-	-8141	-0-	34789	2			N	-0-					-0-
05	41974	X	37066	-0-	-4908	-0-	37066	2			N	-0-					-0-
06	40620	X	33959	-0-	-6661	-0-	33959	2			N	-0-					-0-
07	41974	X	32116	-0-	-9858	-0-	32116	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 C WELL #: 4H RRCID -> 298350 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10035 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124740	X	81749	-0-	-42991	-0-	81749	2			N	-0-					-0-
03	121830	X	89854	-0-	-31976	-0-	89854	2			N	-0-					-0-
04	107460	X	79654	-0-	-27806	-0-	79654	2			N	-0-					-0-
05	104470	X	81352	-0-	-23118	-0-	81352	2			N	-0-					-0-
06	93060	X	74179	-0-	-18881	-0-	74179	2			N	-0-					-0-
07	90520	X	77725	-0-	-12795	-0-	77725	2			N	-0-					-0-

CAMP CKC MIPA B WELL #: 3H RRCID -> 298364 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9900 - 16326

02	163184	X	95374	-0-	-67810	-0-	95374	2			N	-0-					-0-
03	156302	X	111906	-0-	-44396	-0-	111906	2			N	-0-					-0-
04	136080	X	93819	-0-	-42261	-0-	93819	2			N	-0-					-0-
05	129425	X	97869	-0-	-31556	-0-	97869	2			N	-0-					-0-
06	108330	X	87110	-0-	-21220	-0-	87110	2			N	-0-					-0-
07	111910	X	90064	-0-	-21846	-0-	90064	2			N	-0-					-0-

CAMP CKC MIPA A WELL #: 2H RRCID -> 298416 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9918 - 16078

02	118216	X	93383	-0-	-24833	-0-	93383	2			N	-0-					-0-
03	126697	X	98888	-0-	-27809	-0-	98888	2			N	-0-					-0-
04	114180	X	89004	-0-	-25176	-0-	89004	2			N	-0-					-0-
05	111786	X	89712	-0-	-22074	-0-	89712	2			N	-0-					-0-
06	101070	X	79209	-0-	-21861	-0-	79209	2			N	-0-					-0-
07	103385	X	88356	-0-	-15029	-0-	88356	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY MIPA UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 298563 COMPL. DATE 05/10/2026 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9591 - 14137

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		81942	-0-	81942	81942	81942	2			N	-0-					-0-
*06	166423	X	84481	-0-	-81942	-0-	84481	2			N	-0-					-0-
07	139097	X	66584	-0-	-72513	-0-	66584	2			N	-0-					-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298616 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. N/A

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		137561	-0-	137561	137561	137561	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		154795	-0-	154795	292356	154795	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		137069	-0-	137069	429425	137069	2			N	-0-					-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA B WELL #: 4H RRCID -> 298646 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 1398 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA A WELL #: 3H RRCID -> 298652 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 1396 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WC TOLLWAY MIPA UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298676 COMPL. DATE 05/06/2026 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10093 - 19898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	187142	-0-	187142	187142	187142	2		N	-0-			-0-
06	376903 X	189761	-0-	-187142	-0-	189761	2		N	-0-			-0-
07	236003 X	175562	-0-	-60441	-0-	175562	2		N	-0-			-0-

THORNTON WESTCLIFF STEEL WELL #: 7H RRCID -> 298694 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 1408 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA C WELL #: 5H RRCID -> 298738 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 1409 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298844 COMPL. DATE 05/05/2026 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9595 - 19788

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	227226	-0-	227226	227226	227226	2		N	-0-			-0-
06	468033 X	240807	-0-	-227226	-0-	240807	2		N	-0-			-0-
07	236003 X	218874	-0-	-17129	-0-	218874	2		N	-0-			-0-

THORNTON WESTCLIFF WELL #: 6H RRCID -> 298878 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 1409 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299048 COMPL. DATE 05/05/2026 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9585 - 20198

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	258980	-0-	258980	258980	258980	2		N	-0-			-0-
*06	540915 X	281935	-0-	-258980	-0-	281935	2		N	-0-			-0-
07	319982 X	237463	-0-	-82519	-0-	237463	2		N	-0-			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299140 COMPL. DATE 05/13/2026 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9984 - 19757

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	93176	-0-	93176	93176	93176	2		N	-0-			-0-
*06	254162 X	160986	-0-	-93176	-0-	160986	2		N	-0-			-0-
07	200508 X	131003	-0-	-69505	-0-	131003	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WC TOLLWAY MIPA UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299175 COMPL. DATE 05/07/2026 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9755 - 20087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		174091	-0-	174091	174091	174091	2			N	-0-					-0-
06	394743	X	220652	-0-	-174091	-0-	220652	2			N	-0-					-0-
07	236003	X	210859	-0-	-25144	-0-	210859	2			N	-0-					-0-

RENFRO BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 299259 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7974 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92848	X	43075	-0-	-49773	-0-	43075	2			N	-0-					-0-
03	79391	X	42385	-0-	-37006	-0-	42385	2			N	-0-					-0-
04	64710	X	38479	-0-	-26231	-0-	38479	2			N	-0-					-0-
05	61163	X	36513	-0-	-24650	-0-	36513	2			N	-0-					-0-
06	50850	X	32912	-0-	-17938	-0-	32912	2			N	-0-					-0-
07	47678	X	31469	-0-	-16209	-0-	31469	2			N	-0-					-0-

RENFRO CJD WELL #: 3H RRCID -> 299350 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8624 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110656	X	54614	-0-	-56042	-0-	54614	2			N	-0-					-0-
03	101928	X	64655	-0-	-37273	-0-	64655	2			N	-0-					-0-
04	79410	X	58725	-0-	-20685	-0-	58725	2			N	-0-					-0-
05	73780	X	57205	-0-	-16575	-0-	57205	2			N	-0-					-0-
06	62640	X	52860	-0-	-9780	-0-	52860	2			N	-0-					-0-
07	64666	X	51317	-0-	-13349	-0-	51317	2			N	-0-					-0-

MAVERICK OSLER 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299438 COMPL. DATE 06/16/2026 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9705 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		51587	-0-	51587	51587	51587	2			N	-0-					-0-
*07	160193	X	108606	-0-	-51587	-0-	108606	2			N	-0-					-0-

MAVERICK 4H MIPA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299451 COMPL. DATE 06/16/2026 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9390 - 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		56445	-0-	56445	56445	56445	2			N	-0-					-0-
*07	169312	X	112867	-0-	-56445	-0-	112867	2			N	-0-					-0-

MAVERICK 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299566 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 8661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		72434	-0-	72434	72434	72434	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		132530	-0-	132530	204964	132530	2			N	-0-					-0-

MAVERICK 2H MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299567 COMPL. DATE 06/15/2026 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8986 - 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		58272	-0-	58272	58272	58272	2			N	-0-					-0-
*07	164429	X	106157	-0-	-58272	-0-	106157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AC360-ARKANSAS 2H MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299717 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 8758 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	103895	-0-	103895	103895	103895	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	209066	-0-	209066	312961	209066	2		N	-0-			-0-

AC360 1H MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299942 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 8778 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	122068	-0-	122068	122068	122068	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	293186	-0-	293186	415254	293186	2		N	-0-			-0-

AC360 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300057 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 8816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	117278	-0-	117278	117278	117278	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	265877	-0-	265877	383155	265877	2		N	-0-			-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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRDIE MIPA WELL #: 3H RRCID -> 300160 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AC360 4H MIPA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 300161 COMPL. DATE 06/15/2026 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8995 - 18573

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	105105	-0-	105105	105105	105105	2		N	-0-			-0-
*07	339540 X	234435	-0-	-105105	-0-	234435	2		N	-0-			-0-

TEE VICKERY CC MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300200 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 1149 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AC360 ARKANSAS 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300344 COMPL. DATE 06/15/2026 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9032 - 17694

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	70891	-0-	70891	70891	70891	2		N	-0-			-0-
*07	218823 X	147932	-0-	-70891	-0-	147932	2		N	-0-			-0-

AC360 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 300350 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 8796 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	104784	-0-	104784	104784	104784	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	230228	-0-	230228	335012	230228	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARKANSAS AGAPE 1H MIPA UT WELL #: 1H RRCID -> 300595 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 2143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARKANSAS AGAPE 2H MIPA UT WELL #: 2H RRCID -> 300596 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARKANSAS AGAPE 3H MIPA UT WELL #: 3H RRCID -> 300597 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 2148 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARKANSAS 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 300598 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA HYRAL WELL #: 2H RRCID -> 301273 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 60 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					78
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					78
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					78
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					78
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					78
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					52
03	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	3			N	-0-					52
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					52
05	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			N	-0-					52
06	1380	N	1117	-0-	-263	-0-	1117	3			N	-0-					52
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					102
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					102
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					102
05	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					102
06	900	N	759	-0-	-141	-0-	756	3	3	9	N	3					105
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					105

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					284
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					284
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					284
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					284
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					284
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					284

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

02	560	N	492	-0-	-68	-0-	492	3			N	-0-					213
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					213
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					213
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					213
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	3			N	-0-					213
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-					28
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					28
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					28
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					28
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					28
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	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
02	1400	X	1351	-0-	-49	-0-	1351	3			N	-0-					67
03	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			N	-0-					67
04	1500	X	1375	-0-	-125	-0-	1375	3			N	-0-					67
05	1550	X	1402	-0-	-148	-0-	1402	3			N	-0-					67
06	1500	X	1295	-0-	-205	-0-	1295	3			N	-0-					67
07	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	1236	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
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					25
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					25
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					25
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					25
06	750	N	511	-0-	-239	-0-	511	3			N	-0-					25
07	775	N	503	-0-	-272	-0-	503	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					38
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					38
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					38
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					38
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					38
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					38

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					20
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			N	-0-					20
04	990	N	878	-0-	-112	-0-	847	3	31	9	N	28					48
05	1116	N	893	-0-	-223	-0-	869	3	24	9	N	22					70
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1013	3	13	9	N	12					82
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					10
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					10
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					10
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					10

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					135
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2054	3	64	9	N	58	183	1			10
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					10
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					10
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					10
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					10

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
02	532	N	406	-0-	-126	-0-	406	3			N	-0-					28
03	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					28
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					28
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					28
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					28
07	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					177
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					177
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					177
05	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	3			N	-0-					177
06	1470	N	883	-0-	-587	-0-	879	3	4	9	N	4					181
07	1519	N	2	-0-	-1517	-0-	2	3			N	-0-					181

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
02	644	N	495	-0-	-149	-0-	495	3			N	-0-					170
03	744	N	208	-0-	-536	-0-	200	3	8	9	N	7	167	1			10
04	720	N	148	-0-	-572	-0-	148	3			N	-0-					10
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					10
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					10
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					10

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
02	1232	N	950	-0-	-282	-0-	950	3			N	-0-					17
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					17
04	1320	N	2	-0-	-1318	-0-	2	3			N	-0-					17
05	3100	N	3712	-0-	612	612	3712	3			N	-0-					17
06	3000	N	4565	-0-	1565	2177	4565	3			N	-0-					17
07	3100	N	4113	-0-	1013	3190	4113	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
02	1372	N	1196	-0-	-176	-0-	1196	3			N	-0-					9
03	3100	N	4492	-0-	1392	1392	4492	3			N	-0-					9
04	3000	N	4913	-0-	1913	3305	4905	3	8	9	N	7					16
05	3100	N	2277	-0-	-823	2482	2267	3	10	9	N	9					25
06	3887	X	1405	-0-	-2482	-0-	1405	3			N	-0-					25
07	1519	X	1291	-0-	-228	-0-	1291	3			N	-0-					25

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
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	547	3			N	-0-					21
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					21
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					21
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					21
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					21
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					21

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	365	3			N	-0-					20
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					20
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					20
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					20
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					20
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	659	-0-	-265	-0-	656	3	3	9	N	3	2	8			34
03	3100	N	11309	-0-	8209	8209	11309	3			N	-0-					34
04	3000	N	10112	-0-	7112	15321	10068	3	44	9	N	40					74
05	3100	N	4601	-0-	1501	16822	4578	3	23	9	N	21					95
06	19621	X	2799	-0-	-16822	-0-	2791	3	8	9	N	7					102
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					102

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					32
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					32
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					32
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					32
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					32
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					32

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2003	-0-	-1497	-0-	2003	3			N	-0-					152
03	3875	X	2725	-0-	-1150	-0-	2691	3	34	9	N	31					183
04	3270	X	2123	-0-	-1147	-0-	2073	3	50	9	N	45					228
05	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2755	3	33	9	N	30	195	1			63
06	2850	X	2385	-0-	-465	-0-	2356	3	29	9	N	26					89
07	2728	X	1761	-0-	-967	-0-	1761	3			N	-0-					89

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					14
03	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	2855	3			N	-0-					14
04	3150	X	2624	-0-	-526	-0-	2624	3			N	-0-					14
05	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	2826	3			N	-0-					14
06	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	2708	3			N	-0-					14
07	3255	X	2011	-0-	-1244	-0-	2011	3			N	-0-					14

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					20
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					20
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					20
05	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-					20
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					20
07	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	973	-0-	-7	-0-	973	3			N	-0-					23
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			N	-0-					23
04	1140	N	965	-0-	-175	-0-	965	3			N	-0-					23
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					23
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					23
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	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
02	2632	X	1422	-0-	-1210	-0-	1422	3			N	-0-					22
03	2697	X	1460	-0-	-1237	-0-	1460	3			N	-0-					22
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					22
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					22
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					22
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
02	1036	N	321	-0-	-715	-0-	321	3			N	-0-					32
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					32
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					32
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					32
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	3			N	-0-					32
07	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	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
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					58
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					58
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					58
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					58
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					58
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	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
02	2324	X	2290	-0-	-34	-0-	2290	3			N	-0-					22
03	2480	X	2104	-0-	-376	-0-	2104	3			N	-0-					22
04	2700	X	2088	-0-	-612	-0-	2088	3			N	-0-					22
05	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	2552	3			N	-0-					22
06	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	2612	3			N	-0-					22
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	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
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7133	3	31	9	N	28					138
03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7572	3	28	9	N	25					163
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7273	3	33	9	N	30					193
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3			N	-0-	185	1			8
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	3			N	-0-					8
07	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	3			N	-0-					8

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
02	8372	X	5887	-0-	-2485	-0-	5859	3	28	9	N	25					166
03	8680	X	8529	-0-	-151	-0-	8520	3	9	9	N	8					174
04	8250	X	7179	-0-	-1071	-0-	7131	3	48	9	N	44	192	1			26
05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	3			N	-0-					26
06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-					26
07	8525	X	5558	-0-	-2967	-0-	5558	3			N	-0-					26

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
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4745	3	31	9	N	28					100
03	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	4783	3	51	9	N	46					146
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5447	3	33	9	N	30					176
05	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5881	3	11	9	N	10	176	1			10
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					10
07	5673	X	5067	-0-	-606	-0-	5067	3			N	-0-					10

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
02	3248	X	3146	-0-	-102	-0-	3146	3			N	-0-					159
03	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	3453	3			N	-0-					159
04	3540	X	3303	-0-	-237	-0-	3303	3			N	-0-					159
05	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	3386	3			N	-0-					159
06	3360	X	3256	-0-	-104	-0-	3256	3			N	-0-					159
07	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
02	5796	X	5657	-0-	-139	-0-	5657	3			N	-0-					184
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					184
04	5910	X	5786	-0-	-124	-0-	5786	3			N	-0-					184
05	6262	X	5738	-0-	-524	-0-	5732	3	6	9	N	5					189
06	6060	X	4761	-0-	-1299	-0-	4761	3			N	-0-					189
07	6262	X	4996	-0-	-1266	-0-	4996	3			N	-0-					189

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
02	5740	X	5463	-0-	-277	-0-	5413	3	50	9	N	45					190
03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6855	3	70	9	N	64	186	1			68
04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6568	3	129	9	N	117	133	1			52
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6933	3	61	9	N	55					107
06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6649	3	125	9	N	114	180	1			41
07	6913	X	6807	-0-	-106	-0-	6753	3	54	9	N	49					90

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
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4883	3	89	9	N	81					129
03	5239	X	5177	-0-	-62	-0-	5096	3	81	9	N	74	170	1			33
04	4890	X	4679	-0-	-211	-0-	4616	3	63	9	N	57					90
05	5518	X	4551	-0-	-967	-0-	4498	3	53	9	N	48					138
06	5340	X	5139	-0-	-201	-0-	5111	3	28	9	N	25	98	1			65
07	5518	X	5004	-0-	-514	-0-	4929	3	75	9	N	68					133

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
02	5460	X	4335	-0-	-1125	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5730	-0-	-98	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5769	-0-	-338	-0-	5769	3			N	-0-					-0-

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					45
03	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					45
04	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3			N	-0-					45
05	6045	X	5683	-0-	-362	-0-	5683	3			N	-0-					45
06	5850	X	5113	-0-	-737	-0-	5113	3			N	-0-					45
07	6045	X	5899	-0-	-146	-0-	5899	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5756	3	72	9	N	65	177	1			110
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6212	3	58	9	N	53					163
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5580	3	47	9	N	43	136	1			70
05	6448	X	6200	-0-	-248	-0-	6123	3	77	9	N	70					140
06	6240	X	6131	-0-	-109	-0-	6050	3	81	9	N	74	163	1			51
07	6448	X	5496	-0-	-952	-0-	5467	3	29	9	N	26					77

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	36372	X	24029	-0-	-12343	-0-	24029	3			N	-0-	177	1			215
03	39990	X	10231	-0-	-29759	-0-	10231	3			N	-0-					215
04	37170	X	16434	-0-	-20736	-0-	16434	3			N	-0-					215
05	37200	X	33141	-0-	-4059	-0-	33141	3			N	-0-					215
06	30990	X	30482	-0-	-508	-0-	30482	3			N	-0-					215
07	36252	X	36252	-0-	-0-	-0-	36252	3			N	-0-					215

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
02	34832	X	5827	-0-	-29005	-0-	5827	3			N	-0-					108
03	36766	X	32645	-0-	-4121	-0-	32540	3	105	9	N	95	153	1			50
04	35010	X	33705	-0-	-1305	-0-	33556	3	149	9	N	135	137	1			48
05	35712	X	30295	-0-	-5417	-0-	30108	3	187	9	N	170	185	1			33
06	32747	X	32747	-0-	-0-	-0-	32576	3	171	9	N	155	85	1			103
07	34844	X	32389	-0-	-2455	-0-	32214	3	175	9	N	159	197	1			65

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					61
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					61
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					61
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	N	2	36	1			27
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					27
07	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	1127	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
DODSON PRAIRIE WELL #: 2 RRCID -> 298048 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4234 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1914	-0-	-298	-0-	1914	2			N	-0-					65
03	2263	N	639	-0-	-1624	-0-	639	2			N	-0-					65
04	870	N	336	-0-	-534	-0-	336	2			N	-0-					65
05	2108	N	12	-0-	-2096	-0-	12	2			N	-0-	55	1			10
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					10
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					10

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

02	1988	X	1617	-0-	-371	-0-	1617	2			Y	-0-					40
03	2201	X	1856	-0-	-345	-0-	1856	2			Y	-0-					40
04	1980	X	1939	-0-	-41	-0-	1939	2			Y	-0-					40
05	1984	X	1904	-0-	-80	-0-	1904	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		1909	-0-	1909	1909	1907	2	2	9	Y	2	2	8			40
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1909					Y	NO RPT					40

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					18
03	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	3282	3			N	-0-					18
04	3570	X	3112	-0-	-458	-0-	3111	3	1	9	N	1	1	8			18
05	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	3262	3			N	-0-					18
06	3570	X	3141	-0-	-429	-0-	3141	3			N	-0-					18
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					18

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

02	1624	N	784	-0-	-840	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	1558	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1344	N	1319	-0-	-25	-0-	1318	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1463	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	1407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1413	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5755	3	1	9	Y	1	1	8			60
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6435	3	1	9	Y	1	1	8			60
04	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6091	3	1	9	Y	1	1	8			60
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			Y	-0-					60
06	DLQ G-10		5598	-0-	5598	5598	5598	3			Y	-0-					60
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5598					Y	NO RPT					60

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3273	-0-	-115	-0-	3272	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	3597	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3930	X	3751	-0-	-179	-0-	3750	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4061	X	3605	-0-	-456	-0-	3604	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3930	X	3434	-0-	-496	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3535	-0-	-77	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3679	-0-	-371	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3628	-0-	-422	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	798	-0-	-518	-0-	797	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1488	N	1045	-0-	-443	-0-	1044	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6160	-0-	-616	-0-	6083	2	77	9	Y	70	143	1			68
03	7812	X	6658	-0-	-1154	-0-	6623	2	35	9	Y	32					100
04	7560	X	5905	-0-	-1655	-0-	5846	2	59	9	Y	54					154
05	7812	X	5829	-0-	-1983	-0-	5775	2	54	9	Y	49	142	1			61
06	DLQ G-10		6057	-0-	6057	6057	6032	2	25	9	Y	23	2	8			82
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6057					Y	NO RPT					82

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10489	X	5101	-0-	-5388	-0-	5069	2	32	9	Y	29	47	1			24
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4151	2	14	9	Y	13					37
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4248	2	13	9	Y	12					49
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5417	2	23	9	Y	21	48	1			22
06	DLQ G-10		4840	-0-	4840	4840	4823	2	17	9	Y	15					37
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4840					Y	NO RPT					37

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3818	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	3043	-0-	-17	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	793	3	33	9	Y	30	30	8			37
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	27	27	8			37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	8			37
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	20	20	8			37
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			37
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3382	-0-	-6	-0-	3380	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3999	X	3605	-0-	-394	-0-	3603	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	3697	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3999	X	3595	-0-	-404	-0-	3594	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3630	X	3472	-0-	-158	-0-	3471	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	366	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	420	N	150	-0-	-270	-0-	139	3	11	9	N	10	10	8			-0-
05	496	N	116	-0-	-380	-0-	108	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5185	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	2366	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1832	3	4	9	N	4	4	8			10
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	3	4	9	N	4	4	8			10
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1792	3	4	9	N	4	4	8			10
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1892	3	3	9	N	3	3	8			10
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	3	1	9	N	1	1	8			10
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2083	-0-	-297	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2660	-0-	-161	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1246	-0-	-378	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1515	-0-	-407	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	1541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 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
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

02	3108	X	3020	-0-	-88	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3197	-0-	-373	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3287	-0-	-402	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3106	-0-	-464	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

02	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	3033	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	3500	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3540	X	3226	-0-	-314	-0-	3225	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	3207	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3420	X	3017	-0-	-403	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	952	N	507	-0-	-445	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2133	-0-	-107	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					57
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					57
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	1383	3			N	-0-					57
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	3			N	-0-					57
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					57
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	2068	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2238	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	2364	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2385	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	DLQ	G-10	2264	-0-	2264	2264	2264	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2264					Y	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3686	3	3	9	Y	3	3	8			16
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4092	3	2	9	Y	2	2	8			16
04	3810	X	3725	-0-	-85	-0-	3723	3	2	9	Y	2	2	8			16
05	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	3754	3	2	9	Y	2	2	8			16
06	DLQ	G-10	3538	-0-	3538	3538	3537	3	1	9	Y	1	1	8			16
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3538					Y	NO RPT					16

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1143	-0-	-789	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1655	-0-	-484	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1271	N	793	-0-	-478	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3641	-0-	-307	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4075	-0-	-296	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4864	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4216	X	2802	-0-	-1414	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	459	-0-	-905	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	2765	-0-	-2723	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	4471	-0-	-1605	-0-	4469	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5880	X	2996	-0-	-2884	-0-	2994	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3528	-0-	-432	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2045	3	1	9	Y	1	1	8			74
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	3	1	9	Y	1	1	8			74
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2105	3	1	9	Y	1	1	8			74
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2090	3	1	9	Y	1	1	8			74
06	DLQ G-10		2177	-0-	2177	2177	1968	3	209	9	Y	190	190	1			74
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2177					Y	NO RPT					74

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	330	N	102	-0-	-228	-0-	100	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		187	-0-	187	187	187	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		183	-0-	183	370	183	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	370					N	NO RPT					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
03	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	3			N	-0-					-0-
05	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	3			N	-0-					-0-
06	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2285	3	15	9	N	14	14	8			-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2257	3	14	9	N	13	13	8			-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2389	3	14	9	N	13	13	8			-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2344	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2196	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
02	1596	N	1502	-0-	-94	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2155	-0-	-245	-0-	2154	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2126	-0-	-142	-0-	2119	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2417	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2353	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2354	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3333	-0-	-27	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3418	-0-	-182	-0-	3417	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3287	-0-	-283	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4680	-0-	-500	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5088	-0-	-462	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5102	-0-	-571	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4963	-0-	-317	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2233	-0-	-287	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4520	-0-	-6	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4337	-0-	-43	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2341	-0-	-683	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2167	-0-	-1119	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2918	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3090	-0-	-634	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1176	-0-	-56	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	1909	-0-	-3019	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	2019	-0-	-3437	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	2198	-0-	-2122	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	1775	-0-	-2007	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1761	-0-	-1059	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2298	-0-	-282	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1424	-0-	-1242	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1367	-0-	-1213	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	248	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	276	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	270	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	267	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2805	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4511	-0-	-81	-0-	4511	3			Y	-0-					138
03	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	4932	3			Y	-0-					138
04	5040	X	4795	-0-	-245	-0-	4795	3			Y	-0-					138
05	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	4969	3			Y	-0-					138
06	DLQ G-10		4733	-0-	4733	4733	4733	3			Y	-0-					138
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4733					Y	NO RPT					138

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1789	-0-	-367	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1577	-0-	-810	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2006	-0-	-304	-0-	2005	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2387	X	2198	-0-	-189	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3259	-0-	-437	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3366	-0-	-114	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	720	-0-	-428	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	596	-0-	-424	-0-	595	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2750	-0-	-106	-0-	2737	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3835	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3392	3	11	9	N	10	10	8			-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3703	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3242	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2290	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2446	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2972	-0-	-220	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3235	-0-	-299	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3158	-0-	-262	-0-	3157	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3964	-0-	-252	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3771	-0-	-309	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3964	-0-	-252	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3691	-0-	-389	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	4480	X	4439	-0-	-41	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4788	-0-	-172	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4668	-0-	-132	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4752	-0-	-177	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4510	-0-	-260	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	876	2			Y	-0-					1
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			Y	-0-					1
04	840	N	656	-0-	-184	-0-	656	2			Y	-0-					1
05	961	N	505	-0-	-456	-0-	505	2			Y	-0-					1
*06	DLQ G-10		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	355					Y	NO RPT					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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1446	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1569	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1510	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1416	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1410	-0-	-210	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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
02	4312	X	3705	-0-	-607	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4415	-0-	-359	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	3534	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3906	X	2763	-0-	-1143	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2587	-0-	-1193	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2843	-0-	-457	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2696	-0-	-604	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	340	-0-	-752	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	546	-0-	-663	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2271	-0-	-137	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2704	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	2427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2856	-0-	-144	238	2856	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2316	3	3	9	Y	3	3	8			36
03	2759	N	1816	-0-	-943	-0-	1814	3	2	9	Y	2	2	8			36
04	2460	N	1628	-0-	-832	-0-	1626	3	2	9	Y	2	2	8			36
05	2573	N	1978	-0-	-595	-0-	1977	3	1	9	Y	1	1	8			36
*06	DLQ G-10		1215	-0-	1215	1215	1215	3			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1215					Y	NO RPT					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
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1838	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2463	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1704	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	3	12	9	N	11	11	8			-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1916	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1995	-0-	-189	-0-	1994	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2258	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2430	N	2384	-0-	-46	-0-	2383	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1340	-0-	-928	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2244	-0-	-267	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1878	-0-	-492	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1125	-0-	-191	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	430	-0-	-920	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	303	-0-	-937	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		785	-0-	785	785	785	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	785					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4642	-0-	-248	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2867	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2619	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2673	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
03	2976	N	2924	-0-	-52	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
04	2910	N	2743	-0-	-167	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
05	3007	N	2815	-0-	-192	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2667	-0-	2667	2667	2667	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2667					Y	NO RPT					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3644	-0-	544	544	3644	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4298	-0-	1298	1842	4298	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4035	-0-	935	2777	4035	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4106	-0-	1106	3883	4106	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	1465					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

02	2240	X	2043	-0-	-197	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

02	448	N	346	-0-	-102	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	440	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	240	X	237	-0-	-3	-0-	229	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	248	X	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	210	X	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

02	2408	N	2318	-0-	-90	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1692	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	840	N	2	-0-	-838	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	3003	-0-	-21	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1736	-0-	-1581	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3562	-0-	562	562	3562	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3172	-0-	72	634	3172	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2794	-0-	-206	428	2794	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3045	-0-	-175	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3219	-0-	-346	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2987	-0-	-463	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2975	-0-	-466	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3234	-0-	-96	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4784	-0-	-144	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5169	-0-	-287	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5300	-0-	-40	-0-	5299	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5518	X	4846	-0-	-672	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	1767	-0-	-3573	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3570	-0-	-294	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2675	-0-	-1165	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	842	2	22	9	N	20	20	8			39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1452	-0-	-172	-0-	1452	2			Y	-0-					58
03	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			Y	-0-					58
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					58
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					58
*06	DLQ G-10		1794	-0-	1794	1794	1794	2			Y	-0-					58
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1794					Y	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	6244	X	5341	-0-	-903	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6017	-0-	-896	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6327	-0-	-363	-0-	6326	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6269	-0-	-421	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	6627	-0-	-9	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	7083	-0-	-264	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	7069	-0-	-41	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	7260	-0-	-87	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6822	-0-	-288	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3598	-0-	-630	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4437	-0-	-306	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4456	-0-	-134	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1263	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1078	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2095	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2962	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2608	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2849	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2520	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2629	-0-	-423	-0-	2629	3			Y	-0-					5
03	3255	X	2913	-0-	-342	-0-	2913	3			Y	-0-					5
04	3120	X	2834	-0-	-286	-0-	2834	3			Y	-0-					5
05	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	2944	3			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2561	-0-	2561	2561	2561	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2561					Y	NO RPT					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3061	-0-	-47	-0-	3061	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3362	-0-	-79	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			Y	-0-					-0-
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3490	-0-	3490	3490	3490	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3490					Y	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2340	-0-	-152	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2540	-0-	-343	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	2451	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
04	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2906	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	3361	-0-	261	261	3361	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3157	-0-	157	418	3157	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2741	-0-	-59	1	2741	3			N	-0-					-0-
03	2904	N	2903	-0-	-1	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	5002	-0-	-234	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5756	-0-	-41	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5561	-0-	-49	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5367	-0-	-430	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5492	-0-	-28	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2136	-0-	-664	540	2136	3			N	-0-					-0-
03	3156	X	2616	-0-	-540	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3761	-0-	-131	-0-	3759	3	2	9	Y	2	2	8			20
03	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	4143	3	1	9	Y	1	1	8			20
04	4020	X	4017	-0-	-3	-0-	4016	3	1	9	Y	1	1	8			20
05	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	3985	3	1	9	Y	1	1	8			20
06	DLQ G-10		4063	-0-	4063	4063	4063	3			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4063					Y	NO RPT					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3465	-0-	465	602	3465	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2733	-0-	-367	235	2733	3			N	-0-					-0-
06	2625	N	2390	-0-	-235	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1306	-0-	-626	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1662	-0-	-477	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1067	-0-	-583	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
05	1643	X	1490	-0-	-153	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1247	-0-	1247	1247	1247	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1247					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	38	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	6554	-0-	-26	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
03	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	7090	-0-	-195	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6653	-0-	-397	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2379	-0-	-163	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2462	-0-	-30	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2395	-0-	-275	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2354	-0-	-1398	-0-	2348	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	4154	X	3402	-0-	-752	-0-	3396	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	4020	X	3499	-0-	-521	-0-	3493	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	3312	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	DLQ G-10		2603	-0-	2603	2603	2601	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2603					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3502	-0-	-110	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3668	-0-	-641	-0-	3668	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3808	-0-	-362	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3775	-0-	-534	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3572	-0-	3572	3572	3572	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3572					Y	NO RPT					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2602	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2864	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2955	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2925	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2538	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2731	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2604	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2697	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	6	6	8			-0-
03	930	N	555	-0-	-375	-0-	548	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3656	-0-	-12	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3860	-0-	-449	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3738	-0-	-252	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	775	N	359	-0-	-416	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	1259	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2130	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2910	X	2138	-0-	-772	-0-	2134	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3007	X	1609	-0-	-1398	-0-	1606	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2910	X	2451	-0-	-459	-0-	2450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1512	N	1077	-0-	-435	-0-	1071	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1519	N	1157	-0-	-362	-0-	1153	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	1462	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1601	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4729	-0-	-367	-0-	4727	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5642	X	4978	-0-	-664	-0-	4976	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5400	X	4613	-0-	-787	-0-	4611	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5518	X	4257	-0-	-1261	-0-	4255	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5070	X	3926	-0-	-1144	-0-	3925	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1112	-0-	-1548	-0-	1109	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3007	X	2769	-0-	-238	-0-	2765	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3060	X	2380	-0-	-680	-0-	2376	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	2775	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	2829	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		6729	-0-	6729	7341	6727	3	2	9	Y	2	2	8			7
03	14B2 EXT		7374	-0-	7374	14715	7373	3	1	9	Y	1	1	8			7
04	14B2 EXT		6769	-0-	6769	21484	6768	3	1	9	Y	1	1	8			7
05	14B2 EXT		6639	-0-	6639	28123	6638	3	1	9	Y	1	1	8			7
06	14B2 EXT		6041	-0-	6041	34164	6041	3			Y	-0-					7
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	34164					Y	NO RPT					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3717	-0-	-147	-0-	3717	3			N	-0-					18
03	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	4085	3			N	-0-					18
04	4140	X	3942	-0-	-198	-0-	3942	3			N	-0-					18
05	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	4068	3			N	-0-					18
06	4140	X	3898	-0-	-242	-0-	3898	3			N	-0-					18
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					18

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2893	-0-	-21	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2835	-0-	-45	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2492	X	2029	-0-	-463	-0-	459	1	1570	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	492	1	2036	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	483	1	2018	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	496	1	1922	2	N	-0-					-0-
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	489	1	1794	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2214	-0-	-54	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2324	X	2127	-0-	-197	-0-	2125	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	2385	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2818	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3001	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2903	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1203	-0-	-169	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 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
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2577	-0-	-120	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3965	-0-	-67	-0-	3963	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	4374	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	4230	X	4209	-0-	-21	-0-	4207	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	4271	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	DLQ G-10		4063	-0-	4063	4063	4062	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4063					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1809	-0-	1809	1809	1809	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1809					Y	NO RPT					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1171	-0-	-33	-0-	1169	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1101	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1302	N	603	-0-	-699	-0-	602	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3736	-0-	-100	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3816	-0-	-354	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3797	-0-	-512	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3675	-0-	-375	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	418	-0-	-842	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	375	-0-	-1485	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2933	-0-	-259	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	N	2462	-0-	-198	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
03	2883	N	2665	-0-	-218	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2638	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2401	-0-	2401	2401	2401	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2401					Y	NO RPT					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4040	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4498	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4496	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4572	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4290	X	4225	-0-	-65	-0-	4224	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3809	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4168	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3909	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	4050	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4080	X	3841	-0-	-239	-0-	3840	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1182	-0-	-246	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2520	N	2397	-0-	-123	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2532	-0-	-196	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2523	-0-	-57	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2518	-0-	-148	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2765	-0-	-91	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3303	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3069	X	2635	-0-	-434	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2250	-0-	-720	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	390	N	115	-0-	-275	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2603	-0-	-1	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2727	-0-	-156	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1978	-0-	-626	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	4256	X	2471	-0-	-1785	-0-	2470	3	1	9	Y	1	1	8			26
03	4681	X	2735	-0-	-1946	-0-	2734	3	1	9	Y	1	1	8			26
04	4410	X	2467	-0-	-1943	-0-	2466	3	1	9	Y	1	1	8			26
05	4557	X	2440	-0-	-2117	-0-	2440	3			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		2156	-0-	2156	2156	2156	3			Y	-0-					26
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2156					Y	NO RPT					26

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2898	-0-	98	116	2898	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3148	-0-	48	164	3148	3			N	-0-					-0-
04	3188	X	3024	-0-	-164	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2477	-0-	-295	-0-	2476	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3096	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2601	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2823	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	780	1			N	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	1			N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	1	1	9	N	1	1	8			-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3025	-0-	-95	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3065	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3372	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3300	X	3241	-0-	59	-0-	3240	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3410	X	3354	-0-	56	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3245	-0-	55	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

02	2800	N	3067	-0-	267	1256	3067	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3335	-0-	235	1491	3335	3			N	-0-					-0-
04	5429	X	3938	-0-	-1491	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

02	5880	X	5464	-0-	-416	-0-	33	1	5431	2	N	-0-					38
03	6262	X	5235	-0-	-1027	-0-	40	1	5193	2	N	2	2	8			38
							2	9									
04	6060	X	5407	-0-	-653	-0-	44	1	5363	2	N	-0-					38
05	6262	X	5492	-0-	-770	-0-	38	1	5454	2	N	-0-					38
*06	5850	X	5248	-0-	-602	-0-	24	1	5222	2	N	2	2	8			38
							2	9									
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	1693	-0-	-3431	-0-	780	1	913	2	Y	-0-					112
03	5673	X	5565	-0-	-108	-0-	863	1	4689	2	Y	12	12	8			112
							13	9									
04	5040	X	4738	-0-	-302	-0-	835	1	3903	2	Y	-0-					112
05	5208	X	4289	-0-	-919	-0-	863	1	3426	2	Y	-0-					112
*06	DLQ	G-10	4719	-0-	4719	4719	835	1	3864	2	Y	18	18	8			112
							20	9									
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4719					Y	NO RPT					112

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4944	-0-	-376	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5744	-0-	-146	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5219	-0-	-481	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4874	-0-	-861	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4827	-0-	-723	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2353	-0-	-189	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2338	-0-	-92	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2254	-0-	-319	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2266	-0-	-224	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	62	-0-	-246	-0-	56	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2062	-0-	-402	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	1627	-0-	-1039	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1370	-0-	-790	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1717	-0-	-577	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1915	-0-	1915	1915	1915	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1915					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

02	952	N	134	-0-	-818	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	589	N	212	-0-	-377	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3866	-0-	-784	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4372	-0-	-128	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

02	5096	X	4922	-0-	-174	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5419	-0-	-223	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4244	-0-	-1216	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5534	-0-	-77	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	5116	-0-	-164	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	6085	-0-	-65	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	106	-0-	-286	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2117	-0-	-193	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	294	-0-	-714	-0-	290	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1085	N	429	-0-	-656	-0-	423	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1860	N	666	-0-	-1194	-0-	660	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	892	-0-	-144	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2808	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3581	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3196	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3265	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2135	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1574	-0-	-316	-0-	1573	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3771	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	1985	-0-	-423	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2108	-0-	-434	-0-	2106	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	2157	-0-	-1931	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3686	-0-	-10	-0-	3685	3	1	9	Y	1	1	8			20
03	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	3911	3	1	9	Y	1	1	8			20
04	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	3825	3	1	9	Y	1	1	8			20
05	4092	X	3863	-0-	-229	-0-	3862	3	1	9	Y	1	1	8			20
06	DLQ G-10		3664	-0-	3664	3664	3664	3			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3664					Y	NO RPT					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		437	-0-	437	1127	437	3			N	-0-					-0-
03	1762	X	635	-0-	-1127	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	2	8			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2800	X	2599	-0-	-201	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2262	-0-	-678	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-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
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2449	-0-	-372	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1259	-0-	-322	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-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
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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
02	2408	N	2236	-0-	-172	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2261	-0-	-289	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-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
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	558	N	172	-0-	-386	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	681	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1465	-0-	-75	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3566	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3330	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2328	-0-	-52	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2639	-0-	-182	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3608	-0-	-472	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1198	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	737	-0-	-327	-0-	734	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1178	N	941	-0-	-237	-0-	938	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1894	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2550	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2522	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2507	-0-	-193	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2299	-0-	-305	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2187	-0-	-25	-0-	2187	3			N	-0-					77
03	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2398	3			N	-0-					77
04	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	2303	3			N	-0-					77
05	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	2357	3			N	-0-					77
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					77
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2853	-0-	-3	-0-	2849	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3286	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3185	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3297	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3288	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2406	-0-	-54	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2699	-0-	-661	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7331	-0-	-202	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6968	-0-	-322	-0-	6968	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7042	-0-	-491	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6765	-0-	-525	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-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
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	795	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	713	N	426	-0-	-287	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	924	-0-	-336	-0-	918	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2035	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2118	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1919	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1115	-0-	-1545	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1692	-0-	-974	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1268	-0-	-1312	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	779	-0-	-1887	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	750	-0-	-1380	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2088	-0-	-628	-0-	2087	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3007	X	2411	-0-	-596	-0-	2410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2742	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2610	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	2268	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2920	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3607	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3518	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3143	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2020	-0-	-24	-0-	2012	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2278	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1999	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2232	N	1865	-0-	-367	-0-	1861	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	1886	-0-	-784	-0-	1885	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1636	-0-	-16	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1950	N	1432	-0-	-518	-0-	1429	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1736	N	487	-0-	-1249	-0-	486	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1937	-0-	-51	-0-	1930	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3025	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2220	X	2209	-0-	-11	-0-	2203	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2294	X	1959	-0-	-335	-0-	1955	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2070	X	1821	-0-	-249	-0-	1819	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1872	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2098	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2180	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4629	-0-	-47	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5200	-0-	-70	-0-	5198	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5220	X	5075	-0-	-145	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5296	-0-	-98	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5032	-0-	-188	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	3046	-0-	-14	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

02	5264	X	4898	-0-	-366	-0-	4897	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5766	X	5547	-0-	-219	-0-	5546	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5700	X	5506	-0-	-194	-0-	5505	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5890	X	3581	-0-	-2309	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	3906	-0-	-1794	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

02	2576	N	2326	-0-	-250	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2573	N	398	-0-	-2175	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

02	2800	N	2270	-0-	-530	524	2270	3			N	-0-					-0-
03	2921	N	2397	-0-	-524	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2574	-0-	-396	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2285	-0-	-784	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

02	4144	X	3728	-0-	-416	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4277	-0-	-311	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3938	-0-	-502	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4024	-0-	-533	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3587	-0-	-793	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4807	-0-	-215	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4654	-0-	-206	-0-	4654	3			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	4800	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4469	-0-	4469	4469	4469	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4469					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

02	3640	X	3441	-0-	-199	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3619	-0-	-161	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3734	-0-	-172	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3482	-0-	-298	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2884	X	2752	-0-	-132	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2771	-0-	-515	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2634	-0-	-666	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2709	-0-	-701	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2700	-0-	-600	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2162	-0-	-78	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2503	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2441	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	366	1	668	2	Y	-0-					57
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	405	1	630	2	Y	4	4	8			57
							4	9									
04	1110	N	697	-0-	-413	-0-	261	1	436	2	Y	-0-					57
05	1147	N	9	-0-	-1138	-0-	9	2			Y	-0-					57
*06	DLQ G-10		384	-0-	384	384	384	2			Y	-0-					57
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					57

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2172	-0-	-236	-0-	2162	2	10	9	Y	9					61
03	2387	X	1464	-0-	-923	-0-	1461	2	3	9	Y	3	27	1			37
04	2310	X	1513	-0-	-797	-0-	1513	2			Y	-0-					37
05	2418	X	1531	-0-	-887	-0-	1517	2	14	9	Y	13					50
*06	DLQ G-10		1656	-0-	1656	1656	1656	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1656					Y	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3801	-0-	-259	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4229	-0-	-111	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	4026	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4340	X	4104	-0-	-236	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3324	-0-	-179	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3187	-0-	-203	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3251	-0-	-139	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3593	-0-	-75	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3775	-0-	-125	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3851	-0-	-179	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3780	-0-	-60	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4522	-0-	-266	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4604	-0-	-697	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4528	-0-	-572	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4610	-0-	-598	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4440	-0-	-420	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6634	-0-	-366	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7286	-0-	-185	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6859	-0-	-371	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	7200	-0-	-147	-0-	7200	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6631	-0-	-479	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-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
02	2016	N	1609	-0-	-407	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3672	-0-	-79	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3304	-0-	-326	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2210	-0-	-198	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2217	-0-	-449	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2299	-0-	-281	-0-	2298	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2666	X	2012	-0-	-654	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1648	-0-	-722	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3168	-0-	168	258	3166	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3100	N	3066	-0-	-34	224	3066	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2880	-0-	-120	104	2880	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1817	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1774	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2072	N	1998	-0-	-74	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2218	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2246	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4403	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3098	-0-	-142	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2867	-0-	-373	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5488	X	5169	-0-	-319	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	6025	-0-	-51	-0-	6023	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5880	X	5790	-0-	-90	-0-	5789	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6076	X	5885	-0-	-191	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5491	-0-	-389	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1492	-0-	-104	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2006	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	1	-0-	-335	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3033	-0-	-383	-0-	3031	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	3330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3542	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-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
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	170	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	14	14	8			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	15	15	8			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10	10	8			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2688	X	2401	-0-	-287	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	2778	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2309	-0-	-391	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3276	X	3071	-0-	-205	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3232	-0-	-278	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2730	-0-	-897	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3082	-0-	-428	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1361	-0-	-1299	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2768	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					13
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					13
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					13
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					13
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					13
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4767	-0-	-441	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4611	-0-	-429	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2353	-0-	-55	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2288	-0-	-316	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2248	-0-	-602	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2426	-0-	-178	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3432	-0-	-18	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3472	-0-	-279	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3521	-0-	-109	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4794	-0-	-526	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5189	-0-	-608	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4856	-0-	-724	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5188	-0-	-206	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4994	-0-	-136	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

02	5180	X	4999	-0-	-181	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5372	-0-	-363	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5207	-0-	-343	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5358	-0-	-377	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5296	-0-	-224	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

02	2744	X	1492	-0-	-1252	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	4	-0-	-3034	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2499	-0-	-351	-0-	2498	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2160	-0-	-360	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

02	2184	N	1829	-0-	-355	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2013	-0-	-405	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1812	-0-	-528	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1657	-0-	-358	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

02	1064	N	688	-0-	-376	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	793	-0-	-292	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	753	-0-	-387	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3655	-0-	-349	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3902	-0-	-531	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3587	-0-	-583	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3446	-0-	-863	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3064	-0-	-1016	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	647	1	2354	2	N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	727	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	709	1	2661	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	663	1	2617	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3167	-0-	-103	-0-	618	1	2549	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1471	-0-	1471	1471	1471	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1471					Y	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3130	-0-	-1	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	3007	-0-	-23	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3016	-0-	-194	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5787	-0-	-65	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	6207	-0-	-210	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	6015	-0-	-195	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6183	-0-	-234	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5881	-0-	-329	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2225	-0-	-55	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
07	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

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
02	5936	X	5876	-0-	-60	-0-	5845	2	31	9	Y	28			137
03	6417	X	6154	-0-	-263	-0-	6154	2			Y	-0-			137
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			Y	-0-			137
05	6510	X	6169	-0-	-341	-0-	6099	2	70	9	Y	64			201
*06	DLQ G-10		5843	-0-	5843	5843	5843	2			Y	-0-			201
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5843					Y	NO RPT			201

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-			-0-
03	4619	X	4520	-0-	-99	-0-	4520	3			N	-0-			-0-
04	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	4288	3			N	-0-			-0-
05	4743	X	1725	-0-	-3018	-0-	1725	3			N	-0-			-0-
06	4590	X	4087	-0-	-503	-0-	4087	3			N	-0-			-0-
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

02	2884	X	2504	-0-	-380	-0-	2504	3			N	-0-			-0-
03	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	2653	3			N	-0-			-0-
04	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	2691	3			N	-0-			-0-
05	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	2549	3			N	-0-			-0-
06	2670	X	2643	-0-	-27	-0-	2643	3			N	-0-			-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-			-0-
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-			-0-
05	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	2615	3			N	-0-			-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-			-0-
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

02	4760	X	4601	-0-	-159	-0-	4601	3			N	-0-			-0-
03	5270	X	4897	-0-	-373	-0-	4897	3			N	-0-			-0-
04	5100	X	4420	-0-	-680	-0-	4420	3			N	-0-			-0-
05	5270	X	4708	-0-	-562	-0-	4708	3			N	-0-			-0-
06	5100	X	4229	-0-	-871	-0-	4229	3			N	-0-			-0-
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	4844	X	4728	-0-	-116	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	5188	-0-	-51	-0-	5188	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5024	-0-	5024	5024	5024	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5024					Y	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5790	-0-	2790	2790	5790	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	93					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

02	1372	N	1261	-0-	-111	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1329	-0-	-381	-0-	1328	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

02	1708	N	1672	-0-	-36	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2207	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	2199	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2240	N	2206	-0-	-34	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

02	1176	N	844	-0-	-332	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	922	-0-	-504	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	716	-0-	-304	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	223	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	698	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
03	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5815	-0-	-185	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5875	-0-	-325	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5952	-0-	-48	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3091					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1761	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3385	-0-	-31	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3644	-0-	-46	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3449	-0-	-181	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	4	4	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6137	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	951	-0-	-85	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3134	-0-	34	82	3134	3			N	-0-					-0-
06	2935	N	2853	-0-	-82	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4228	X	1485	-0-	-2743	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
04	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7370	-0-	-39	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3182	3	1	9	N	1	1	8			16
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3597	3	1	9	N	1	1	8			16
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3740	3	1	9	N	1	1	8			16
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	3	1	9	N	1	1	8			16
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					16
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					16

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2593	-0-	-151	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2476	-0-	-464	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2253	-0-	-785	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2228	-0-	-712	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					65
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
02	2856	X	2628	-0-	-228	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2622	-0-	-198	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2960	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3313	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2999	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2802	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3851	-0-	-830	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	2582	-0-	-1948	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4502	-0-	-179	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2500	-0-	-135	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	187	-0-	-1857	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	633	-0-	-1630	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	4023	-0-	-93	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4254	-0-	-303	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4374	-0-	-36	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4184	-0-	-373	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4011	-0-	-339	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2072	-0-	-268	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	1797	3	88	9	Y	80	18	1			62
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1885					Y	NO RPT					62

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

02	2660	X	2544	-0-	-116	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2659	-0-	-503	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2728	-0-	-542	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

02	1792	N	1290	-0-	-502	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	912	-0-	-1072	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	661	-0-	-839	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	741	-0-	-685	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3355	-0-	-5	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

02	4060	X	3731	-0-	-329	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3926	-0-	-290	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3679	-0-	-401	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2063	-0-	-93	-0-	2062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2297	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2492	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2464	X	2305	-0-	-159	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2116	-0-	-178	-0-	2114	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2542	X	2132	-0-	-410	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2106	-0-	-162	-0-	2105	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	210	N	47	-0-	-163	-0-	46	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3071	-0-	-277	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3370	-0-	-18	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3935	-0-	-2	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3734	-0-	-16	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1988	N	1922	-0-	-66	-0-	1922	3			Y	-0-					28
03	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	2097	3			Y	-0-					28
04	2160	N	2000	-0-	-160	-0-	2000	3			Y	-0-					28
05	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	3			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		1999	-0-	1999	1999	1999	3			Y	-0-					28
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1999					Y	NO RPT					28

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

02	2492	X	2417	-0-	-75	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2635	-0-	-124	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2573	-0-	-7	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2512	-0-	-68	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1763	-0-	-397	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1881	-0-	-351	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4764	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

02	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2996	X	2964	-0-	-32	-0-	2963	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	3284	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3429	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2361	-0-	-19	-0-	2361	3			Y	-0-					36
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					36
04	2580	N	2445	-0-	-135	-0-	2445	3			Y	-0-					36
05	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2486	3			Y	-0-					36
06	DLQ G-10		2362	-0-	2362	2362	2362	3			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2362					Y	NO RPT					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
02	5488	X	4991	-0-	-497	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	4402	-0-	-1674	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4595	-0-	-1285	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5645	-0-	-431	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5278	-0-	-602	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6318	-0-	-285	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5503	-0-	-887	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6065	-0-	-538	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5613	-0-	-777	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-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
02	1184	X	101	-0-	-1083	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	7532	X	7240	-0-	-292	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7790	-0-	-549	-0-	7788	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7860	X	7636	-0-	-224	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7873	-0-	-156	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7536	-0-	-234	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	1733	-0-	-1319	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3113	-0-	-266	-0-	3113	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3112	-0-	-68	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2977	-0-	2977	2977	2977	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2977					Y	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	203	-0-	-1029	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	715	-0-	-3681	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	1429	-0-	-3438	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4499	-0-	-211	-0-	4498	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	57	-0-	-1791	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3189	-0-	389	539	3189	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3332	-0-	232	771	3332	3			N	-0-					-0-
04	3887	X	3116	-0-	-771	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2834	-0-	-162	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3091	-0-	-119	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2962	-0-	-68	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2536	-0-	-464	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3940	-0-	-148	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4379	-0-	-147	-0-	4377	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4350	X	4267	-0-	-83	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3987	-0-	-333	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2323	-0-	-467	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2575	-0-	-308	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7254	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	365	-0-	-475	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	930	N	448	-0-	-482	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN UNIT WELL #: 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
02	6860	X	5969	-0-	-891	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	6767	-0-	-828	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6076	-0-	-1274	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6935	-0-	-319	-0-	6935	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6318	-0-	-642	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		37	-0-	37	61	37	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2627	-0-	-145	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2751	-0-	-256	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4797	-0-	-225	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4866	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5022	X	4878	-0-	-144	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3108	X	2	-0-	-3106	-0-	2	3			N	-0-					29
03	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	3009	3	4	9	N	4	4	8			29
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4306	3	2	9	N	2	2	8			29
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4289	3	2	9	N	2	2	8			29
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3762	3	1	9	N	1	1	8			29
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					29

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3164	X	2992	-0-	-172	-0-	2991	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3503	X	3232	-0-	-271	-0-	3231	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3360	X	3151	-0-	-209	-0-	3150	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3069	-0-	-261	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 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
02	2324	N	2313	-0-	-11	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 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
02	2688	X	2609	-0-	-79	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2839	-0-	-44	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2661	-0-	-489	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2748	-0-	-507	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2812	-0-	-338	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	2695	-0-	-157	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2457	-0-	-303	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2010	-0-	-811	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2503	-0-	-107	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1967	-0-	-161	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3271	-0-	-1209	-0-	511	1	2760	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	3190	-0-	-1770	-0-	565	1	2621	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	4800	X	3229	-0-	-1571	-0-	547	1	2682	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3332	-0-	-605	-0-	565	1	2767	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5129	-0-	5129	5129	547	1	4573	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5129					Y	NO RPT					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5928	3	2	9	Y	2	2	8			161
03	6541	X	6163	-0-	-378	-0-	6161	3	2	9	Y	2	2	8			161
04	6600	X	6166	-0-	-434	-0-	6164	3	2	9	Y	2	2	8			161
05	6820	X	6566	-0-	-254	-0-	6565	3	1	9	Y	1	1	8			161
06	DLQ G-10		6209	-0-	6209	6209	6208	3	1	9	Y	1	1	8			161
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6209					Y	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1792	N	1733	-0-	-59	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	1994	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
02	3416	X	3395	-0-	-21	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3550	-0-	-110	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3102	-0-	-454	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2960	-0-	-850	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3112	-0-	-732	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3170	-0-	-220	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3018	-0-	-258	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2940	-0-	-377	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3200	-0-	-10	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2529	-0-	-411	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8024	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10310	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9109	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9627	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9660	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4116	X	3834	-0-	-282	-0-	3834	3			Y	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4357	-0-	-113	-0-	4357	3			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	4440	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4363	-0-	4363	4363	4363	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4363					Y	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1988	X	43	-0-	-1945	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	2	2	8			-0-
04	2130	X	136	-0-	-1994	-0-	135	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2201	X	1372	-0-	-829	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1520	-0-	-580	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2464	X	2060	-0-	-404	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2379	-0-	-349	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1889	-0-	-529	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1732	-0-	-608	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	780	1	810	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	863	1	876	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	835	1	957	2	N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	863	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	835	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1719	-0-	-389	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 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
02	3724	X	3314	-0-	-410	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3695	-0-	-428	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3297	-0-	-783	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	2880	-0-	-1336	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	1701	-0-	-2379	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2619	-0-	-41	-0-	2619	3			Y	-0-					2
03	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	2621	3			Y	-0-					2
04	3000	X	2389	-0-	-611	-0-	2389	3			Y	-0-					2
05	3100	X	2034	-0-	-1066	-0-	2034	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1664	-0-	1664	1664	1664	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1664					Y	NO RPT					2

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4612	-0-	-484	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4362	-0-	-1373	-0-	4361	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5550	X	5471	-0-	-79	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5390	-0-	-345	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	3			N	-0-					-0-
03	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
04	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	10088	-0-	-173	-0-	10088	3			N	-0-					-0-
06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	3			N	-0-					-0-
07	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	4225	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3991	-0-	-179	-0-	3991	3			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4001	-0-	-339	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4088	-0-	4088	4088	4088	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4088					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3102	-0-	302	302	3099	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3100	N	2848	-0-	-252	50	2846	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2594	N	2544	-0-	-50	-0-	2542	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3064	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4987	-0-	-81	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5100	-0-	-240	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5142	-0-	-198	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2855	3			N	-0-					-0-
03	3026	N	2971	-0-	-55	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3090	-0-	90	90	3090	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2820	-0-	-120	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2391	-0-	-381	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	1597	-0-	-2303	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	2041	-0-	-1989	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3559	-0-	-341	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	74	1	1742	2	N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	88	1	1912	2	N	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	78	1	1919	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	110	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	91	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3118	-0-	-46	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	6	-0-	-582	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "A" UNIT WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3119	-0-	-493	-0-	152	1	2967	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3752	-0-	-402	-0-	172	1	3580	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3373	-0-	-647	-0-	160	1	3213	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3288	-0-	-866	-0-	182	1	3106	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2548	-0-	-992	-0-	164	1	2384	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4788	X	4077	-0-	-711	-0-	169	1	3908	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4690	-0-	-611	-0-	187	1	4503	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4834	-0-	-296	-0-	173	1	4661	2	N	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	182	1	4440	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3660	-0-	-720	-0-	193	1	3467	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	8177	-0-	-951	-0-	211	1	7966	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9115	-0-	-991	-0-	239	1	8876	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8835	-0-	-945	-0-	232	1	8603	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8590	-0-	-1175	-0-	233	1	8357	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7790	-0-	-1060	-0-	221	1	7569	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

02	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	764	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4045	-0-	-822	-0-	846	1	3187	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	4710	X	3002	-0-	-1708	-0-	655	1	2338	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	4867	X	4231	-0-	-636	-0-	846	1	3385	2	N	-0-					-0-
06	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	819	1	3687	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

02	1820	N	1577	-0-	-243	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2660	X	2567	-0-	-93	-0-	2567	3			Y	-0-					63
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			Y	-0-					63
04	3000	N	3039	-0-	39	39	3038	3	1	9	Y	1	1	8			63
05	3093	N	3054	-0-	-39	-0-	3054	3			Y	-0-					63
06	DLQ G-10		2938	-0-	2938	2938	2819	3	119	9	Y	108	59	1			112
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2938					Y	NO RPT					112

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4812	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4473	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	4477	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4082	-0-	4082	4082	4082	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4082					Y	NO RPT					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4168	3	2	9	N	2	2	8			51
03	3348	X	2518	-0-	-830	-0-	2517	3	1	9	N	1	1	8			51
04	3240	X	2817	-0-	-423	-0-	2816	3	1	9	N	1	1	8			51
05	3348	X	2746	-0-	-602	-0-	2745	3	1	9	N	1	1	8			51
*06	3240	X	2658	-0-	-582	-0-	2658	3			N	-0-					51
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					51

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

02	448	N	244	-0-	-204	-0-	233	3	11	9	Y	10	34	1			3
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			Y	-0-					3
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					3
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		2033	-0-	2033	2033	2033	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2033					Y	NO RPT					3

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2993	-0-	-427	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2342	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	2133	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2819	-0-	-289	-0-	2819	3			Y	-0-					36
03	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	3228	3			Y	-0-					36
04	3180	X	3143	-0-	-37	-0-	3143	3			Y	-0-					36
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					36
06	DLQ G-10		3111	-0-	3111	3111	3111	3			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3111					Y	NO RPT					36

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1769	-0-	-463	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	790	-0-	-526	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2698	-0-	-158	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2749	-0-	-281	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2821	-0-	-310	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3731	-0-	-21	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3847	-0-	-143	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3339	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3290	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	3668	X	3245	-0-	-423	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3078	-0-	-983	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3430	-0-	-500	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2020	-0-	-304	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2210	-0-	-310	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3773	-0-	973	3484	3773	3			N	-0-					-0-
03	7488	X	4004	-0-	-3484	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3570	-0-	-518	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3795	-0-	-731	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3545	-0-	-835	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	1552	-0-	-2664	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436	N	2360	-0-	-76	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1608	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1733	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1740	N	1363	-0-	-377	-0-	1362	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 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
02	2380	X	2366	-0-	-14	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-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
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-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
02	5964	X	5205	-0-	-759	-0-	5205	3			Y	-0-					39
03	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	6002	3			Y	-0-					39
04	6090	X	5886	-0-	-204	-0-	5886	3			Y	-0-					39
05	6169	X	5979	-0-	-190	-0-	5979	3			Y	-0-					39
06	DLQ G-10		4810	-0-	4810	4810	4776	3	34	9	Y	31	62	1			8
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4810					Y	NO RPT					8

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
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		379	-0-	379	379	379	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		368	-0-	368	747	350	3	18	9	N	16	16	8			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	747					N	NO RPT					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1961	-0-	-27	-0-	320	1	1641	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	371	1	1915	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2280	N	2259	-0-	-21	-0-	352	1	1903	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	367	1	2076	2	N	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	347	1	1965	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3435	-0-	-6	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3255	-0-	-75	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		702	-0-	702	702	702	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	702					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

02	3024	X	2764	-0-	-260	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3079	-0-	-11	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	403	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	465	N	84	-0-	-381	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

02	3948	X	3711	-0-	-237	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3964	-0-	-236	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP B WELL #: 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
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3620	-0-	-472	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3004	-0-	-956	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	5063	-0-	-127	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5023	-0-	-340	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4902	-0-	-288	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	51	1			7
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	4256	X	4093	-0-	-163	-0-	1091	1	3002	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4643	-0-	-38	-0-	1208	1	3435	2	N	-0-					-0-
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	1169	1	3296	2	N	-0-					-0-
05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	1208	1	3489	2	N	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1169	1	3498	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3598	-0-	-462	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3466	-0-	-471	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3887	-0-	-43	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3838	-0-	-92	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-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
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5986	-0-	-28	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5726	-0-	-94	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1071	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4332	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4717	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4358	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4185	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3306	-0-	-324	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3260	-0-	-491	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3086	-0-	-544	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-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
02	1120	N	946	-0-	-174	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	996	-0-	-234	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3079	-0-	-365	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	3392	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3574	-0-	-115	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3852	-0-	-404	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3999	-0-	-561	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3988	-0-	-152	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	353	1	1937	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	329	1	1892	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	321	1	2070	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	379	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	359	1	1965	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4564	X	3907	-0-	-657	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4231	-0-	-822	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	3947	-0-	-943	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3848	-0-	-926	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3727	-0-	-473	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2097	-0-	-199	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1478	-0-	-174	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4250	-0-	-34	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4447	-0-	-623	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4566	-0-	-673	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4437	-0-	-633	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4533	-0-	-24	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4227	-0-	-543	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4204	-0-	-725	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	3982	-0-	-788	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	5146	-0-	-90	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
03	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5326	-0-	-104	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4757	-0-	-947	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4780	-0-	-740	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-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
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1182	1	984	2	N	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1345	1	623	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1307	1	783	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	2387	N	1606	-0-	-781	-0-	1306	1	300	2	N	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1284	1	437	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2268	-0-	-952	-0-	780	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	863	1	2721	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3450	X	3426	-0-	-24	-0-	835	1	2588	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	863	1	2303	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	835	1	2423	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-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
02	6188	X	5869	-0-	-319	-0-	5865	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	6758	X	6497	-0-	-261	-0-	6494	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6341	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6662	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	DLQ G-10		6345	-0-	6345	6345	6344	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6345					Y	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2573	-0-	-1123	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	2443	-0-	-1649	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3601	-0-	-359	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	1845	-0-	-1815	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2484	-0-	-176	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2748	-0-	-192	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	83					Y	NO RPT					-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
02	2464	N	2241	-0-	-223	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2352	-0-	-952	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2451	-0-	-1207	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2208	-0-	-1212	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2441	-0-	-504	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2500	-0-	-80	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-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
02	3808	X	3779	-0-	-29	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4478	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2911	-0-	-1229	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	263	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2900	-0-	-70	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 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
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	158	1	5173	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4995	-0-	-616	-0-	189	1	4806	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5219	-0-	-211	-0-	183	1	5036	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5265	-0-	-346	-0-	187	1	5078	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4781	-0-	-649	-0-	197	1	4584	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2461	-0-	-199	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2804	-0-	-106	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2537	-0-	-470	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2604	-0-	-306	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-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
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1858	-0-	-354	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2326	-0-	-44	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1866	-0-	-264	-0-	1865	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	1			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	560	N	140	-0-	-420	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	151	1	26	2	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	5	-0-	-331	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	2464	N	2307	-0-	-157	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
03	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	3			N	-0-					-0-
04	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	3			N	-0-					-0-
05	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	3			N	-0-					-0-
06	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2249	N	1829	-0-	-420	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	841	-0-	-839	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	245	-0-	-1491	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	416	-0-	-1264	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2688	N	2671	-0-	-17	-0-	2670	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2852	N	1213	-0-	-1639	-0-	1212	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	3042	-0-	42	42	3041	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2945	N	2850	-0-	-95	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4633	-0-	-267	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5424	-0-	-1	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
04	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3271	-0-	-313	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3375	-0-	-495	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3117	-0-	-882	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3086	-0-	-784	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-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
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2996	X	2961	-0-	-35	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3207	-0-	3207	3207	3207	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3207					Y	NO RPT					-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
02	4816	X	2961	-0-	-1855	-0-	2952	3	9	9	Y	8	8	8			22
03	5332	X	2637	-0-	-2695	-0-	2629	3	8	9	Y	7	7	8			22
04	4620	X	1596	-0-	-3024	-0-	1588	3	8	9	Y	7	7	8			22
05	4743	X	4135	-0-	-608	-0-	4128	3	7	9	Y	6	6	8			22
06	DLQ G-10		3368	-0-	3368	3368	3365	3	3	9	Y	3	3	8			22
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3368					Y	NO RPT					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
02	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3841	-0-	-239	-0-	3841	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3740	-0-	3740	3740	3740	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3740					Y	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1216	-0-	1216	1224	1216	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	2029	-0-	2029	3253	2029	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3253					N	NO RPT					-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
02	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-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
02	2800	N	4291	-0-	1491	4302	4291	3			N	-0-					-0-
03	9110	X	4808	-0-	-4302	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-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
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2519	-0-	-147	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-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
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2573	N	2376	-0-	-197	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6089	-0-	-607	-0-	6089	3			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6239	-0-	-361	-0-	6239	3			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6336	-0-	-484	-0-	6336	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6014	-0-	6014	6014	6014	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6014					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2473	-0-	-19	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2394	-0-	2394	2394	2394	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2394					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	336	1	2022	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2484	-0-	-492	-0-	398	1	2077	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	2880	X	2631	-0-	-249	-0-	377	1	2244	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	2976	X	2331	-0-	-645	-0-	386	1	1945	2	N	-0-					-0-
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	361	1	2283	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2325	-0-	-434	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1984	-0-	-566	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3381	-0-	-9	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	1	1	8			-0-
03	1519	N	323	-0-	-1196	-0-	319	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1509	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-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
02	3920	X	3552	-0-	-368	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3497	-0-	-73	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3520	-0-	-417	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3115	-0-	-695	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2747	-0-	-81	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2743	3	2	9	N	2	2	8			34
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3175	3	2	9	N	2	2	8			34
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2879	3	2	9	N	2	2	8			34
05	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2963	3	1	9	N	1	1	8			34
06	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	2789	3	1	9	N	1	1	8			34
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					34

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2899	-0-	-161	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2589	-0-	-471	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2689	-0-	-111	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-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
02	2268	N	2124	-0-	-144	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2288	-0-	-142	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	870	N	494	-0-	-376	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5565	-0-	-231	-0-	5565	3			N	-0-					40
03	6293	X	6178	-0-	-115	-0-	6178	3			N	-0-					40
04	6420	X	5999	-0-	-421	-0-	5999	3			N	-0-					40
05	6634	X	6178	-0-	-456	-0-	6178	3			N	-0-					40
*06	6420	X	5766	-0-	-654	-0-	5766	3			N	-0-					40
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					40

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1587	-0-	-261	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1378	-0-	-722	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	N	2545	-0-	-115	-0-	2545	3			N	-0-					18
03	2945	N	2742	-0-	-203	-0-	2742	3			N	-0-					18
04	2820	N	2643	-0-	-177	-0-	2643	3			N	-0-					18
05	2821	N	2656	-0-	-165	-0-	2656	3			N	-0-					18
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					18
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					18

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1708	N	1680	-0-	-28	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1043	-0-	-697	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	717	-0-	-1143	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1958	-0-	-842	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2527	-0-	-473	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2601	-0-	-499	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2623	-0-	-377	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2847	-0-	-37	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3124	-0-	-26	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-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
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2248	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1520	-0-	-370	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4839	-0-	-201	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4935	-0-	-428	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4990	-0-	-200	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	4486	-0-	-974	-0-	4479	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	6014	X	5094	-0-	-920	-0-	5087	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	5460	X	4849	-0-	-611	-0-	4842	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	5580	X	4926	-0-	-654	-0-	4922	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	DLQ G-10		4287	-0-	4287	4287	4285	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4287					Y	NO RPT					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2903	-0-	-247	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	119	1	5841	2	N	-0-					-0-
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	136	1	6298	2	N	-0-					-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	154	1	5958	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5264	-0-	-781	-0-	133	1	5131	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	2275	-0-	-3575	-0-	146	1	2129	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			Y	-0-					-0-
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4865	-0-	-55	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	4522	-0-	-810	-0-	4522	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4662	-0-	4662	4662	4662	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4662					Y	NO RPT					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1059	-0-	-651	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	541	-0-	-1226	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2427	-0-	-961	-0-	2418	3	9	9	Y	8	8	8			16
03	3503	X	2983	-0-	-520	-0-	2975	3	8	9	Y	7	7	8			16
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3166	3	9	9	Y	8	8	8			16
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3505	3	6	9	Y	5	5	8			16
06	DLQ G-10		2976	-0-	2976	2976	2974	3	2	9	Y	2	2	8			16
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2976					Y	NO RPT					16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5851	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6443	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6246	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6189	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	5820	X	5443	-0-	-377	-0-	5441	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	3857	-0-	-1043	-0-	3850	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	5425	X	4320	-0-	-1105	-0-	4313	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	5130	X	3952	-0-	-1178	-0-	3944	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	5301	X	4441	-0-	-860	-0-	4435	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	DLQ G-10		3966	-0-	3966	3966	3964	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3966					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	5235	-0-	-29	-0-	5234	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6114	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5794	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	5797	X	5788	-0-	-9	-0-	5787	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	DLQ G-10		5309	-0-	5309	5309	5309	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5309					Y	NO RPT					-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
02	3248	X	3039	-0-	-209	-0-	511	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	565	1	2760	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	547	1	2585	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	565	1	2608	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	547	1	2607	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	2513	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2430	N	2349	-0-	-81	-0-	2348	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	2461	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4801	-0-	-149	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4929	-0-	-186	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4672	-0-	-278	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	141	-0-	-475	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	96	-0-	-1299	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	97	-0-	-1523	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	2790	-0-	-2790	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5080	-0-	-500	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-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
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	1993	-0-	-766	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3162	-0-	-48	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2891	-0-	-77	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2976	-0-	-204	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1567	-0-	-337	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1474	-0-	-386	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2454	-0-	-766	-0-	2451	3	3	9	Y	3	3	8			37
03	3565	X	1722	-0-	-1843	-0-	1719	3	3	9	Y	3	3	8			37
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3408	3	4	9	Y	4	4	8			37
05	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	3467	3	2	9	Y	2	2	8			37
06	DLQ G-10		3198	-0-	3198	3198	3197	3	1	9	Y	1	1	8			37
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3198					Y	NO RPT					37

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	3173	-0-	-2035	-0-	194	1	2979	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	3661	-0-	-2105	-0-	202	1	3459	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	3096	-0-	-1944	-0-	212	1	2884	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3682	-0-	-937	-0-	210	1	3472	2	N	-0-					-0-
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	202	1	3204	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5657	-0-	-357	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5401	-0-	-419	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5060	-0-	-954	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5147	-0-	-373	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	172	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	153	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	196	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	196	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
06	DLQ G-10		220	-0-	220	220	216	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	220					Y	NO RPT					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1833	-0-	-323	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2035	-0-	-321	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2569	-0-	-35	-0-	444	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2773	-0-	-110	-0-	481	1	2292	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2661	-0-	-129	-0-	461	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2520	-0-	-332	-0-	428	1	2092	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2366	-0-	-394	-0-	396	1	1970	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3702	-0-	-108	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3550	-0-	-387	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3222	-0-	-528	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-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
02	4872	X	4352	-0-	-520	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4848	-0-	-484	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	3619	-0-	-1151	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-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
02	392	N	183	-0-	-209	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
02	2800	N	2965	-0-	165	165	2965	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2431	-0-	-545	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2362	-0-	-614	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2040	-0-	-840	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	6085	-0-	-1055	-0-	180	1	5905	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7126	-0-	-779	-0-	220	1	6906	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7210	-0-	-440	-0-	207	1	7003	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6631	-0-	-902	-0-	211	1	6420	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	219	1	5999	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	7980	X	7597	-0-	-383	-0-	196	1	7401	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	7868	-0-	-998	-0-	214	1	7654	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	7871	-0-	-709	-0-	226	1	7645	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	7352	-0-	-1514	-0-	248	1	7104	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	6932	-0-	-1198	-0-	220	1	6712	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

02	2828	X	2742	-0-	-86	-0-	2742	3			N	-0-			-0-
03	3534	X	2757	-0-	-777	-0-	2757	3			N	-0-			-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-			-0-
05	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3439	3			N	-0-			-0-
06	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	3005	3			N	-0-			-0-
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2716	N	2449	-0-	-267	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2718	-0-	-227	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2630	-0-	-130	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-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
02	4956	X	4812	-0-	-144	-0-	4810	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5487	X	5327	-0-	-160	-0-	5325	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	5066	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5332	X	5283	-0-	-49	-0-	5282	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5160	X	4923	-0-	-237	-0-	4922	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3232	3	80	9	Y	73	137	1			13
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			Y	-0-					13
04	3390	X	301	-0-	-3089	-0-	300	3	1	9	Y	1	1	8			13
05	3503	X	1146	-0-	-2357	-0-	1146	3			Y	-0-					13
06	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	1236	1236	3			Y	-0-					13
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1236					Y	NO RPT					13

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
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2684	-0-	-452	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 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
02	5068	X	4654	-0-	-414	-0-	4651	3	3	9	Y	3	3	8			14
03	5580	X	5003	-0-	-577	-0-	5000	3	3	9	Y	3	3	8			14
04	5280	X	4874	-0-	-406	-0-	4871	3	3	9	Y	3	3	8			14
05	5394	X	5160	-0-	-234	-0-	5158	3	2	9	Y	2	2	8			14
06	DLQ G-10		4977	-0-	4977	4977	4976	3	1	9	Y	1	1	8			14
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4977					Y	NO RPT					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
02	4200	X	4101	-0-	-99	-0-	4100	3	1	9	Y	1	1	8			25
03	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	4312	3	1	9	Y	1	1	8			25
04	4440	X	4213	-0-	-227	-0-	4212	3	1	9	Y	1	1	8			25
05	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	4351	3	1	9	Y	1	1	8			25
06	DLQ G-10		4117	-0-	4117	4117	4117	3			Y	-0-					25
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4117					Y	NO RPT					25

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3480	3	2	9	Y	2	2	8			25
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3196	3	2	9	Y	2	2	8			25
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3130	3	2	9	Y	2	2	8			25
05	3782	X	2925	-0-	-857	-0-	2924	3	1	9	Y	1	1	8			25
06	DLQ G-10		2696	-0-	2696	2696	2695	3	1	9	Y	1	1	8			25
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2696					Y	NO RPT					25

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3270	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	441	-0-	-483	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	634	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	3013	-0-	-2251	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	2454	-0-	-3374	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	2216	-0-	-3394	-0-	2214	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5735	X	2471	-0-	-3264	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	961	-0-	-3989	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4797	3	1	9	Y	1	1	8			25
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5474	3	1	9	Y	1	1	8			25
04	5520	X	5057	-0-	-463	-0-	5056	3	1	9	Y	1	1	8			25
05	5704	X	5188	-0-	-516	-0-	5187	3	1	9	Y	1	1	8			25
06	DLQ G-10		4672	-0-	4672	4672	4672	3			Y	-0-					25
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4672					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2436	N	2227	-0-	-209	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2392	-0-	-212	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2133	-0-	-147	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2184	-0-	-296	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3347	-0-	-466	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3245	-0-	-445	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2973	-0-	-840	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3078	-0-	-612	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	1701	-0-	-651	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2252	-0-	-321	-0-	2251	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1860	N	493	-0-	-1367	-0-	492	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1891	N	984	-0-	-907	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2884	X	1359	-0-	-1525	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2332	-0-	-861	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2648	-0-	-322	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2752	-0-	-317	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO A UNIT WELL #: 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
02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1170	-0-	-938	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	355	-0-	-1685	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	247	-0-	-1193	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3319	-0-	-1077	-0-	154	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	176	1	3939	2	N	-0-					-0-
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	173	1	4022	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2908	-0-	-936	-0-	177	1	2731	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	197	1	3119	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	192	1	7029	2	N	-0-					-0-
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	206	1	7334	2	N	-0-					-0-
04	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	193	1	6874	2	N	-0-					-0-
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	206	1	6356	2	N	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	200	1	5797	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1893	-0-	-151	-0-	1891	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2107	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2078	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	4871	-0-	-757	-0-	155	1	4716	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5559	-0-	-672	-0-	177	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5577	-0-	-453	-0-	178	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5386	-0-	-721	-0-	183	1	5203	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4658	-0-	-742	-0-	169	1	4489	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 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
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2610	-0-	-893	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

02	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	4329	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4805	X	4628	-0-	-177	-0-	4627	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4740	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4917	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3151	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3063	-0-	-297	-0-	3062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3503	X	3079	-0-	-424	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2920	-0-	-470	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

02	6804	X	5975	-0-	-829	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7083	-0-	-450	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6989	-0-	-301	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7091	-0-	-101	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6001	-0-	-959	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

02	8428	X	7852	-0-	-576	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9137	-0-	-194	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8947	-0-	-83	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
06	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

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
02	3136	X	2572	-0-	-564	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2573	-0-	-899	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2487	-0-	-843	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-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
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	251	1	1240	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	274	1	1318	2	N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	236	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	296	1	1682	2	N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	197	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3146	-0-	-522	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3500	-0-	-468	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3516	-0-	-234	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2779	-0-	-879	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	366	-0-	-754	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	156	-0-	-1952	-0-	154	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1530	N	229	-0-	-1301	-0-	228	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	177	-0-	-131	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3081	-0-	-559	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3730	-0-	-20	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2014	-0-	-206	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2468	-0-	-220	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2427	-0-	-453	-0-	2426	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2945	X	2897	-0-	-48	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1652	N	1614	-0-	-38	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1756	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-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
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4305	-0-	-500	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4560	-0-	-60	-0-	4559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4805	X	4674	-0-	-131	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	713	-0-	-307	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	1750	-0-	-1750	-0-	461	1	1289	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2526	-0-	-1349	-0-	534	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2573	-0-	-1177	-0-	483	1	2090	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	1602	-0-	-1808	-0-	446	1	1156	2	N	-0-					-0-
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	508	1	2136	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2202	-0-	-262	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2705	-0-	-54	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9	-0-	9	10	9	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		11	-0-	11	21	11	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	6580	X	5534	-0-	-1046	-0-	193	1	5341	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	6396	-0-	-889	-0-	211	1	6185	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	5830	-0-	-740	-0-	204	1	5626	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	5101	-0-	-1564	-0-	235	1	4866	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	5251	-0-	-689	-0-	218	1	5033	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT			-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
02	5404	X	5314	-0-	-90	-0-	92	1	5222	2	N	-0-			-0-
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	117	1	6340	2	N	-0-			-0-
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	103	1	6991	2	N	-0-			-0-
05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	115	1	7113	2	N	-0-			-0-
06	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	125	1	6048	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	5348	-0-	-1344	-0-	5348	3			N	-0-			-0-
03	7409	X	5172	-0-	-2237	-0-	5172	3			N	-0-			-0-
04	6180	X	4696	-0-	-1484	-0-	4696	3			N	-0-			-0-
05	6386	X	5050	-0-	-1336	-0-	5050	3			N	-0-			-0-
06	6180	X	4791	-0-	-1389	-0-	4791	3			N	-0-			-0-
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	560	N	332	-0-	-228	-0-	332	3			N	-0-			-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	4648	X	2410	-0-	-2238	-0-	129	1	2281	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	3058	-0-	-2088	-0-	144	1	2914	2	N	-0-			-0-
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	142	1	2994	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	144	1	2365	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2470	-0-	-110	-0-	152	1	2318	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5061	-0-	-959	-0-	179	1	4882	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	5478	-0-	-1187	-0-	196	1	5282	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	5304	-0-	-1146	-0-	181	1	5123	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	4793	-0-	-1469	-0-	189	1	4604	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	4659	-0-	-771	-0-	184	1	4475	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "C" UNIT WELL #: 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
02	8568	X	8530	-0-	-38	-0-	220	1	8310	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9187	-0-	-299	-0-	241	1	8946	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8671	-0-	-509	-0-	228	1	8443	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8456	-0-	-1030	-0-	229	1	8227	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	7814	-0-	-1336	-0-	221	1	7593	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-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
02	3724	X	3619	-0-	-105	-0-	125	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	144	1	3432	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3423	-0-	-567	-0-	131	1	3292	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3827	-0-	-296	-0-	140	1	3687	2	N	-0-					-0-
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	136	1	3775	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3947	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4402	X	4340	-0-	-62	-0-	4332	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4590	X	4157	-0-	-433	-0-	4149	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4743	X	4317	-0-	-426	-0-	4311	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4590	X	3167	-0-	-1423	-0-	3165	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2034	-0-	-206	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5967	3	81	9	Y	74	61	1			37
03	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3			Y	-0-					37
04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			Y	-0-					37
05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		6143	-0-	6143	6143	6143	3			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6143					Y	NO RPT					37

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
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2010	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1979	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1970	-0-	-18	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2361	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2100	N	1958	-0-	-142	-0-	1957	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	1568	N	831	-0-	-737	-0-	820	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
03	1798	N	1084	-0-	-714	-0-	1074	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1759	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1847	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	DLQ G-10		1342	-0-	1342	1342	1339	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1342					Y	NO RPT					-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
02	5264	X	4040	-0-	-1224	-0-	4038	3	2	9	Y	2	2	8			37
03	5828	X	4359	-0-	-1469	-0-	4358	3	1	9	Y	1	1	8			37
04	4590	X	4109	-0-	-481	-0-	4108	3	1	9	Y	1	1	8			37
05	4743	X	4312	-0-	-431	-0-	4311	3	1	9	Y	1	1	8			37
06	DLQ G-10		4031	-0-	4031	4031	4031	3			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4031					Y	NO RPT					37

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4936	-0-	-132	-0-	4933	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	5611	X	5374	-0-	-237	-0-	5371	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	5640	X	5163	-0-	-477	-0-	5160	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	5194	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	DLQ G-10		5011	-0-	5011	5011	5010	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5011					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	3	1	9	Y	1	1	8			38
03	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	5610	3	1	9	Y	1	1	8			38
04	5730	X	5481	-0-	-249	-0-	5480	3	1	9	Y	1	1	8			38
05	5921	X	5330	-0-	-591	-0-	5329	3	1	9	Y	1	1	8			38
06	DLQ G-10		4292	-0-	4292	4292	4292	3			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4292					Y	NO RPT					38

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4276	-0-	-512	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4385	-0-	-916	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4107	-0-	-1023	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4649	-0-	-652	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4012	-0-	-1118	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5681	-0-	-171	-0-	5593	3	88	9	Y	80	66	1			40
03	6479	X	6316	-0-	-163	-0-	6316	3			Y	-0-					40
04	6270	X	6081	-0-	-189	-0-	6081	3			Y	-0-					40
05	6324	X	6230	-0-	-94	-0-	6230	3			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		5844	-0-	5844	5844	5844	3			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5844					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	258	1	1809	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1948	-0-	-377	-0-	286	1	1660	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	276	1	1983	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	286	1	2067	2	N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	276	1	2039	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	35	-0-	-441	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3493	-0-	-147	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3538	-0-	-422	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3265	-0-	-827	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2987	-0-	-793	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3575	-0-	-289	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10192	X	9277	-0-	-915	-0-	163	1	9114	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	10117	-0-	-1136	-0-	175	1	9942	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	9845	-0-	-1045	-0-	157	1	9688	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	9758	-0-	-1340	-0-	171	1	9587	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8877	-0-	-1053	-0-	164	1	8713	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2589	-0-	-211	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	2885	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2072	X	1824	-0-	-248	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1866	-0-	-428	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1933	-0-	-77	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3430	-0-	-350	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3599	-0-	-31	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3771	-0-	-42	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3549	-0-	-141	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	6631	-0-	-3	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5736	-0-	-864	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	5434	-0-	-1386	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	4620	-0-	-1980	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3677	-0-	-47	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3653	-0-	-487	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3852	-0-	-426	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3734	-0-	-406	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-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
02	4256	X	4091	-0-	-165	-0-	67	1	4024	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4244	-0-	-468	-0-	55	1	4189	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4357	-0-	-113	-0-	117	1	4240	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	121	1	4394	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3918	-0-	-552	-0-	130	1	3788	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2020	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2327	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
04	2550	N	1275	-0-	-1275	-0-	1261	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
05	2263	N	1170	-0-	-1093	-0-	1162	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	DLQ G-10		1362	-0-	1362	1362	1359	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1362					Y	NO RPT					-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
02	2212	N	2035	-0-	-177	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2516	-0-	-181	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2388	-0-	-72	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	594	-0-	-1646	-0-	21	1	573	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	1198	-0-	-2372	-0-	43	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	3570	X	49	-0-	-3521	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	7026	-0-	-30	-0-	133	1	6893	2	N	-0-					-0-
03	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	166	1	10951	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8087	-0-	-1663	-0-	185	1	7902	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	2350	-0-	-7725	-0-	213	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	4775	-0-	-4975	-0-	183	1	4592	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	6817	-0-	-631	-0-	225	1	6592	2	N	-0-					-0-
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	242	1	8851	2	N	-0-					-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	241	1	8900	2	N	-0-					-0-
05	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	267	1	7589	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	5565	-0-	-1725	-0-	246	1	5319	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4250	-0-	-146	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4668	-0-	-13	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4404	-0-	-126	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4342	-0-	-370	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4052	-0-	-508	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

02	8848	X	8625	-0-	-223	-0-	268	1	8357	2	N	-0-					-0-
03	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	294	1	10700	2	N	-0-					-0-
04	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	303	1	11229	2	N	-0-					-0-
05	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	289	1	10230	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8204	-0-	-1036	-0-	283	1	7921	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	466	1	278	2	N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	488	1	457	2	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	453	1	605	2	N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	408	1	425	2	N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	388	1	368	2	N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2219	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2529	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2340	N	2261	-0-	-79	-0-	2259	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	2288	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2240	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

02	7504	X	7086	-0-	-418	-0-	7084	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	7847	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7811	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7998	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3475	3	6	9	N	5	5	8			31
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3701	3	6	9	N	5	5	8			31
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3515	3	6	9	N	5	5	8			31
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3488	3	4	9	N	4	4	8			31
06	2730	X	1702	-0-	-1028	-0-	1701	3	1	9	N	1	1	8			31
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	570	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	535	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	562	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4058	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4569	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4617	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4832	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3482	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3764	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1444	-0-	-404	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1292	-0-	-506	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		882	-0-	882	882	882	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	882					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4191	-0-	4191	4191	4191	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4191					Y	NO RPT					-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
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2122	-0-	2122	2122	2122	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2122					Y	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6983	3	3	9	Y	3	4	1			2
03	7781	X	6354	-0-	-1427	-0-	6354	3			Y	-0-					2
04	7530	X	6002	-0-	-1528	-0-	6002	3			Y	-0-					2
05	7781	X	7507	-0-	-274	-0-	7507	3			Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	7434	-0-	7434	7434	7434	3			Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7434					Y	NO RPT					2

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
03	14B2	EXT	131	-0-	131	131	120	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					N	10	10	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					N	7	7	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					N	4	4	8			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					-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
02	6608	X	5261	-0-	-1347	-0-	5254	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	7316	X	6724	-0-	-592	-0-	6718	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7323	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7699	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7586	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-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
02	4732	X	4602	-0-	-130	-0-	4516	3	86	9	Y	78	64	1			39
03	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	4961	3			Y	-0-					39
04	5130	X	4711	-0-	-419	-0-	4711	3			Y	-0-					39
05	5301	X	4537	-0-	-764	-0-	4537	3			Y	-0-					39
06	DLQ	G-10	4738	-0-	4738	4738	4738	3			Y	-0-					39
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4738					Y	NO RPT					39

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
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2542	-0-	-758	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-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
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-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
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4525	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5248	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4702	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5405	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8120	X	7928	-0-	-192	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	8723	-0-	-267	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	8206	-0-	-284	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	7867	-0-	-906	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	6837	-0-	-1653	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-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
02	1232	N	1131	-0-	-101	-0-	1127	3	4	9	Y	4	4	8			10
03	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1083	3	4	9	Y	4	4	8			10
04	1410	N	847	-0-	-563	-0-	843	3	4	9	Y	4	4	8			10
05	1240	N	457	-0-	-783	-0-	455	3	2	9	Y	2	2	8			10
06	DLQ G-10		368	-0-	368	368	367	3	1	9	Y	1	1	8			10
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT					10

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3215	-0-	-265	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
03	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6633	-0-	-417	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6645	-0-	-826	-0-	6645	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6364	-0-	-866	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4008	-0-	-304	-0-	4008	3			Y	-0-					23
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					23
04	4830	X	4725	-0-	-105	-0-	4725	3			Y	-0-					23
05	4991	X	4147	-0-	-844	-0-	4147	3			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		3387	-0-	3387	3387	3387	3			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3387					Y	NO RPT					23

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	5016	-0-	-248	-0-	5016	3			Y	-0-					20
03	5828	X	5468	-0-	-360	-0-	5468	3			Y	-0-					20
04	5520	X	5225	-0-	-295	-0-	5225	3			Y	-0-					20
05	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	5451	3			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		5210	-0-	5210	5210	5210	3			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5210					Y	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4032	X	3820	-0-	-212	-0-	3819	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4464	X	4225	-0-	-239	-0-	4224	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4320	X	4048	-0-	-272	-0-	4047	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	4281	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4140	X	3991	-0-	-149	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2731	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2820	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3038	X	2504	-0-	-534	-0-	2503	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2940	X	2634	-0-	-306	-0-	2633	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5628	X	5382	-0-	-246	-0-	5380	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6231	X	5950	-0-	-281	-0-	5948	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5970	X	5770	-0-	-200	-0-	5768	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6169	X	6028	-0-	-141	-0-	6027	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5970	X	5636	-0-	-334	-0-	5635	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	681	-0-	-411	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	923	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436	N	2375	-0-	-61	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2785	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			Y	-0-					13
03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					13
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			Y	-0-					13
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		5004	-0-	5004	5004	5004	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5004					Y	NO RPT					13

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1398	-0-	-870	-0-	1398	3			Y	-0-					21
03	1705	N	132	-0-	-1573	-0-	132	3			Y	-0-					21
04	600	N	146	-0-	-454	-0-	146	3			Y	-0-					21
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		2637	-0-	2637	2637	2637	3			Y	-0-					21
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2637					Y	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3676	3	1	9	Y	1	1	8			10
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	3	1	9	Y	1	1	8			10
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4188	3	1	9	Y	1	1	8			10
05	4092	X	3678	-0-	-414	-0-	3677	3	1	9	Y	1	1	8			10
06	DLQ G-10		3264	-0-	3264	3264	3264	3			Y	-0-					10
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3264					Y	NO RPT					10

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2266	-0-	-30	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	2484	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2484					Y	NO RPT					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3801	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4113	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4476	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			Y	-0-					-0-
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4414	-0-	4414	4414	4414	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4414					Y	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

02	1008	N	464	-0-	-544	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	806	N	408	-0-	-398	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	441	-0-	-729	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
03	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3380	-0-	-580	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

02	1428	N	296	-0-	-1132	-0-	296	1			N	-0-					44
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	327	1	2	9	N	2	2	8			44
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	1			N	-0-					44
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	1			N	-0-					44
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	317	1	9	9	N	8	8	8			44
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					44

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3355	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3210	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
06	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

02	7448	X	182	-0-	-7266	-0-	140	1	42	9	Y	38					139
03	8246	X	7888	-0-	-358	-0-	178	1	7647	2	Y	57	183	1	4	8	9
							63	9									
04	7980	X	6777	-0-	-1203	-0-	158	1	6619	2	Y	-0-					9
05	7905	X	7414	-0-	-491	-0-	206	1	7114	2	Y	85					94
							94	9									
06	DLQ G-10		9098	-0-	9098	9098	9039	2	59	9	Y	54	10	8			138
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9098					Y	NO RPT					138

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	196	1	9272	2	Y	35					96
							39	9									
03	4495	X	4093	-0-	-402	-0-	194	1	3833	2	Y	60	114	1	2	8	40
							66	9									
04	7680	X	4064	-0-	-3616	-0-	202	1	3862	2	Y	-0-					40
05	7936	X	4018	-0-	-3918	-0-	166	1	3821	2	Y	28					68
							31	9									
06	DLQ G-10		3110	-0-	3110	3110	360	1	2714	2	Y	33	2	8			99
							36	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3110					Y	NO RPT					99

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

02	3052	X	2970	-0-	-82	-0-	2969	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

02	4116	X	4093	-0-	-23	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4547	-0-	-10	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4336	-0-	-44	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4402	-0-	-124	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4042	-0-	-338	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

02	6580	X	4166	-0-	-2414	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	3633	-0-	-3187	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
06	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3127	-0-	-65	-0-	393	1	2734	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	440	1	2927	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	3420	X	3206	-0-	-214	-0-	429	1	2770	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	3503	X	3123	-0-	-380	-0-	433	1	2690	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3163	-0-	-197	-0-	434	1	2729	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2857	-0-	-139	-0-	2853	3	4	9	N	4	4	8			64
03	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3157	3	3	9	N	3	3	8			64
04	3180	X	3101	-0-	-79	-0-	3098	3	3	9	N	3	3	8			64
05	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	3102	3	2	9	N	2	2	8			64
06	3150	X	2900	-0-	-250	-0-	2899	3	1	9	N	1	1	8			64
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2178	-0-	-118	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2309	-0-	-91	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2315	-0-	-165	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392	2392	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2392					Y	NO RPT					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2974	-0-	-134	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3170	-0-	-250	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3014	-0-	3014	3014	3014	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3014					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	4944	-0-	-824	-0-	4811	3	133	9	Y	121	105	1			44
03	6386	X	766	-0-	-5620	-0-	766	3			Y	-0-					44
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			Y	-0-					44
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			Y	-0-					44
06	DLQ G-10		6622	-0-	6622	6622	6622	3			Y	-0-					44
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6622					Y	NO RPT					44

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
02	2408	N	2250	-0-	-158	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2149	-0-	-641	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2315	-0-	2315	2315	2315	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2315					Y	NO RPT					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	374	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	423	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	357	3	11	9	N	10	10	8			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	381	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	354	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4528	3	133	9	Y	121	90	1			38
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			Y	-0-					38
04	5100	X	4513	-0-	-587	-0-	4513	3			Y	-0-					38
05	5270	X	4283	-0-	-987	-0-	4283	3			Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3758	-0-	3758	3758	3758	3			Y	-0-					38
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3758					Y	NO RPT					38

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
02	5740	X	5068	-0-	-672	-0-	5066	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6355	X	5170	-0-	-1185	-0-	5168	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6000	X	5468	-0-	-532	-0-	5466	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6200	X	5742	-0-	-458	-0-	5741	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5483	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2560	-0-	-408	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3349	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	19	1	5366	2	N	-0-					-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	23	1	5820	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	23	1	5574	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5952	X	5795	-0-	-157	-0-	20	1	5775	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5748	-0-	-12	-0-	14	1	5734	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2675	-0-	-545	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2588	-0-	-884	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2471	-0-	-619	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2381	-0-	-595	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2130	-0-	-750	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2551	-0-	-389	-0-	344	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2410	-0-	-845	-0-	375	1	2026	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	3150	X	2645	-0-	-505	-0-	358	1	2283	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	384	1	2528	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2667	-0-	-273	-0-	362	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	700	-0-	-392	-0-	697	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1596	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2032	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1918	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2544	-0-	-816	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2559	-0-	-1161	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3317	-0-	-267	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3666	-0-	-209	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2997	-0-	-753	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	2144	-0-	-1860	-0-	2142	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4048	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4651	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4913	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5079	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	7703	-0-	-165	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8436	-0-	-368	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	8539	-0-	-11	-0-	8539	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	8731	-0-	-104	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	8041	-0-	-509	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3055	-0-	-165	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3215	-0-	-55	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3713	-0-	-127	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3735	-0-	-233	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3402	-0-	-438	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4450	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4619	X	3544	-0-	-1075	-0-	3542	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4620	X	4000	-0-	-620	-0-	3997	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4929	X	3458	-0-	-1471	-0-	3456	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4770	X	3220	-0-	-1550	-0-	3219	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4944	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5907	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5184	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5479	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5426	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5088	-0-	-316	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5537	-0-	-103	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4869	-0-	-87	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5337	-0-	-150	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4828	-0-	-482	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4618	-0-	-869	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4373	-0-	-937	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3172	-0-	-20	-0-	3170	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3534	X	1684	-0-	-1850	-0-	1680	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3420	X	36	-0-	-3384	-0-	34	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3534	X	1031	-0-	-2503	-0-	1025	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4276	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6901	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7388	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6960	X	6737	-0-	-223	-0-	6736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7564	X	6865	-0-	-699	-0-	6864	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7320	X	6618	-0-	-702	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3735	-0-	-17	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3705	-0-	-449	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3751	-0-	-269	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	75	1	3207	2	N	-0-					-0-
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	79	1	3594	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	75	1	3439	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	80	1	3439	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3232	-0-	-278	-0-	77	1	3154	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2983	-0-	-125	-0-	2982	3	1	9	Y	1	1	8			39
03	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3342	3	1	9	Y	1	1	8			39
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3328	3	1	9	Y	1	1	8			39
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3433	3	1	9	Y	1	1	8			39
06	DLQ G-10		3263	-0-	3263	3263	3263	3			Y	-0-					39
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3263					Y	NO RPT					39

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	6248	-0-	-416	-0-	68	1	6180	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7254	-0-	-124	-0-	80	1	7174	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6909	-0-	-231	-0-	72	1	6837	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6097	-0-	-1250	-0-	74	1	6023	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	1378	-0-	-5732	-0-	75	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	511	1	4853	2	Y	-0-					115
03	6262	X	5828	-0-	-434	-0-	565	1	5250	2	Y	12	12	8			115
							13	9									
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	547	1	5830	2	Y	-0-					115
05	6262	X	5196	-0-	-1066	-0-	565	1	4631	2	Y	-0-					115
*06	DLQ G-10		4578	-0-	4578	4578	547	1	4016	2	Y	14	14	8			115
							15	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4578					Y	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	17359	2			N	-0-					-0-
03	19419	X	19419	-0-	-0-	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	7933	-0-	-2357	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
05	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
06	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5080	-0-	-576	-0-	5073	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	5890	X	1852	-0-	-4038	-0-	1849	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	6240	X	1356	-0-	-4884	-0-	1350	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6582	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	DLQ G-10		6867	-0-	6867	6867	6864	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6867					Y	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
06	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	4526	-0-	-1746	-0-	4524	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6727	X	5466	-0-	-1261	-0-	5464	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5970	X	5863	-0-	-107	-0-	5860	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6030	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5479	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
03	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7217	-0-	-1633	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
05	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
03	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5361	-0-	-579	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
05	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18480	X	17230	-0-	-1250	-0-	17230	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	19163	-0-	-1080	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	18735	-0-	-855	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	19014	-0-	-609	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	18594	-0-	-396	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
03	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
04	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
05	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
06	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3980	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4588	X	3895	-0-	-693	-0-	3891	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4798	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4613	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4380	X	3791	-0-	-589	-0-	3790	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	360	N	205	-0-	-155	-0-	199	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	5158	-0-	-22	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4989	-0-	-746	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5436	-0-	-714	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5772	-0-	-583	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5888	-0-	-262	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	123	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	386	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	402	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	DLQ G-10		283	-0-	283	283	280	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2852	-0-	-116	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3245	-0-	-41	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2802	-0-	-258	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1359	-0-	-209	-0-	183	1	1176	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1139	-0-	-442	-0-	206	1	921	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	1770	N	1262	-0-	-508	-0-	201	1	1046	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
05	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	206	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	199	1	931	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	2929	-0-	-1663	-0-	2928	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5097	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5280	X	4662	-0-	-618	-0-	4661	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5456	X	4743	-0-	-713	-0-	4742	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5280	X	4552	-0-	-728	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5471	-0-	-269	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4019	-0-	-879	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3624	-0-	-2406	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4596	-0-	-1635	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	221	-0-	-5809	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3981	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4196	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3977	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402	X	4282	-0-	-120	-0-	4281	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4531	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5952	-0-	-208	-0-	5951	3	1	9	N	1	1	8			57
03	6696	X	6554	-0-	-142	-0-	6553	3	1	9	N	1	1	8			57
04	6330	X	6328	-0-	-2	-0-	6327	3	1	9	N	1	1	8			57
05	6603	X	6476	-0-	-127	-0-	6475	3	1	9	N	1	1	8			57
06	6390	X	6156	-0-	-234	-0-	6156	3			N	-0-					57
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	204	-0-	-160	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9716	X	6525	-0-	-3191	-0-	180	1	6345	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	8817	-0-	-1940	-0-	173	1	8644	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	6999	-0-	-3411	-0-	213	1	6786	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	4852	-0-	-5316	-0-	339	1	4513	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	6990	-0-	-2100	-0-	266	1	6724	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16324	X	14655	-0-	-1669	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16570	-0-	-1503	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15918	-0-	-1572	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	15657	-0-	-2261	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	14266	-0-	-2354	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4227	-0-	-141	-0-	4224	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	4693	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4653	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4806	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	DLQ G-10		4287	-0-	4287	4287	4286	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4287					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			20
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

02	812	X	764	-0-	-48	-0-	764	1			N	-0-					-0-
03	899	X	846	-0-	-53	-0-	846	1			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	1			N	-0-					-0-
05	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	1			N	-0-					-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	818	1	3846	2	N	-0-					-0-
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

02	1232	N	911	-0-	-321	-0-	911	1			N	-0-					-0-
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	1			N	-0-					-0-
04	1170	N	956	-0-	-214	-0-	956	1			N	-0-					-0-
05	1023	N	869	-0-	-154	-0-	869	1			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

02	10136	X	8224	-0-	-1912	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10517	-0-	-1139	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10082	-0-	-1198	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10031	-0-	-1625	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9986	-0-	-394	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

02	5824	X	2802	-0-	-3022	-0-	2802	2			Y	-0-					34
03	6417	X	3070	-0-	-3347	-0-	3068	2	2	9	Y	2	2	8			34
04	3420	X	2811	-0-	-609	-0-	2811	2			Y	-0-					34
05	3534	X	2783	-0-	-751	-0-	2783	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		2771	-0-	2771	2771	2767	2	4	9	Y	4	4	8			34
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2771					Y	NO RPT					34

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2197	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2219	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2100	X	1923	-0-	-177	-0-	1917	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2170	X	1683	-0-	-487	-0-	1679	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2100	X	1652	-0-	-448	-0-	1650	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

02	2828	X	2809	-0-	-19	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2915	-0-	-175	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	2679	-0-	-2809	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	3010	-0-	-3965	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	2866	-0-	-3884	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	3930	-0-	-3045	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
03	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	5070	-0-	-3030	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	5484	-0-	-3940	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	4824	-0-	-4296	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

02	16128	X	15464	-0-	-664	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	17215	-0-	-641	-0-	17215	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	17118	-0-	-162	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	17159	-0-	-232	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
06	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

02	10780	X	10527	-0-	-253	-0-	145	1	10382	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	11247	-0-	-1215	-0-	160	1	11087	2	N	-0-					-0-
04	12060	X	11088	-0-	-972	-0-	155	1	10933	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	11012	-0-	-1450	-0-	157	1	10855	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	9986	-0-	-1294	-0-	148	1	9838	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

02	6076	X	4286	-0-	-1790	-0-	107	1	4179	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4026	-0-	-1616	-0-	111	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	108	1	5580	2	N	-0-					-0-
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	125	1	5658	2	N	-0-					-0-
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	120	1	4662	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

02	8316	X	6177	-0-	-2139	-0-	6167	3	10	9	Y	9	9	8			20
03	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9584	3	8	9	Y	7	7	8			20
04	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9428	3	8	9	Y	7	7	8			20
05	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10831	3	4	9	Y	4	4	8			20
06	DLQ G-10		9858	-0-	9858	9858	9856	3	2	9	Y	2	2	8			20
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9858					Y	NO RPT					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

02	4172	X	3717	-0-	-455	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	2690	-0-	-1836	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3836	-0-	-394	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3797	-0-	-574	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3421	-0-	-569	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5955	-0-	-338	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5843	-0-	-247	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3242	-0-	-370	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3616	-0-	-383	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3471	-0-	-309	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3450	-0-	-210	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	8295	-0-	-189	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	9163	-0-	-230	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
04	9240	X	8314	-0-	-926	-0-	8314	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	8994	-0-	-554	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
06	9240	X	8729	-0-	-511	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4188	-0-	-40	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4694	-0-	-49	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4596	-0-	-209	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4760	-0-	-420	-0-	4754	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5735	X	5200	-0-	-535	-0-	5194	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5550	X	5084	-0-	-466	-0-	5078	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5366	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5459	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4052	-0-	-260	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4347	-0-	-427	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4114	-0-	-506	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3886	-0-	-554	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	106	1	7262	2	N	-0-					-0-
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	119	1	7384	2	N	-0-					-0-
04	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	119	1	7892	2	N	-0-					-0-
05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	124	1	7584	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6587	-0-	-43	-0-	115	1	6472	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	6278	-0-	-134	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7053	-0-	-511	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7144	-0-	-566	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6851	-0-	-1116	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6688	-0-	-1022	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100	X	8496	-0-	-604	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
04	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
05	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
06	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14868	X	13240	-0-	-1628	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
04	15540	X	14381	-0-	-1159	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14336	-0-	-1722	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14309	-0-	-871	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14224	X	12001	-0-	-2223	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	12102	-0-	-2685	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	11963	-0-	-2347	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12748	-0-	-1047	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12440	-0-	-430	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	7009	-0-	-551	-0-	80	1	6929	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7876	-0-	-959	-0-	87	1	7789	2	N	-0-					-0-
04	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	93	1	9236	2	N	-0-					-0-
05	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	97	1	9999	2	N	-0-					-0-
06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	90	1	8871	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11480	X	11020	-0-	-460	-0-	94	1	10926	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	12414	-0-	-48	-0-	101	1	12313	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11797	-0-	-383	-0-	94	1	11703	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11655	-0-	-931	-0-	97	1	11558	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	10917	-0-	-1263	-0-	95	1	10822	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	8967	-0-	-3185	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10724	-0-	-946	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10280	-0-	-2461	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	10333	-0-	-1997	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2865	-0-	2865	9117	2864	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	T. A.		1621	-0-	1621	10738	1621	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1620	-0-	1620	12358	1618	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	T. A.		4994	-0-	4994	17352	4993	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	T. A.		4559	-0-	4559	21911	4558	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	21911					Y	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

02	3584	X	1892	-0-	-1692	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	1239	-0-	-2729	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1470	-0-	-2370	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	1295	-0-	-2673	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

02	6972	X	6733	-0-	-239	-0-	6732	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7719	X	7233	-0-	-486	-0-	7232	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7440	X	6748	-0-	-692	-0-	6747	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7688	X	6912	-0-	-776	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	6982	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

02	4424	X	2460	-0-	-1964	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	1711	-0-	-3063	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	1270	-0-	-3350	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	1481	-0-	-3293	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

02	420	N	148	-0-	-272	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

02	2268	X	1099	-0-	-1169	-0-	135	1	964	2	N	-0-					-0-
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	140	1	1868	2	N	-0-					-0-
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	131	1	2398	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	118	-0-	-1463	-0-	118	1			N	-0-					-0-
06	1170	X	440	-0-	-730	-0-	137	1	303	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	126	1	9183	2	N	-0-					-0-
03	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	134	1	10167	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	7671	-0-	-1899	-0-	135	1	7536	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	7522	-0-	-2367	-0-	154	1	7368	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7092	-0-	-2478	-0-	137	1	6955	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	105	1	7675	2	N	-0-					-0-
03	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	113	1	8708	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7357	-0-	-443	-0-	128	1	7229	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6841	-0-	-1219	-0-	136	1	6705	2	N	-0-					-0-
06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	138	1	9244	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1975	-0-	-909	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2915	-0-	-25	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2171	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2350	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2580	X	1925	-0-	-655	-0-	1912	3	13	9	N	12	12	8			-0-
05	2666	X	1933	-0-	-733	-0-	1923	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2580	X	912	-0-	-1668	-0-	909	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5155	-0-	-725	-0-	5152	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	6510	X	5376	-0-	-1134	-0-	5373	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6150	X	5033	-0-	-1117	-0-	5030	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5890	X	5237	-0-	-653	-0-	5235	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5700	X	4907	-0-	-793	-0-	4906	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2382	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2622	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2635	X	1396	-0-	-1239	-0-	1395	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2550	X	206	-0-	-2344	-0-	205	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	5824	X	5219	-0-	-605	-0-	5217	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6448	X	5549	-0-	-899	-0-	5548	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5730	X	4912	-0-	-818	-0-	4911	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5766	X	4937	-0-	-829	-0-	4936	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5580	X	4638	-0-	-942	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	7463	-0-	-713	-0-	101	1	7362	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8554	-0-	-498	-0-	110	1	8444	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	6928	-0-	-1832	-0-	116	1	6812	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	6707	-0-	-1570	-0-	132	1	6575	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7441	-0-	-569	-0-	110	1	7331	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4483	-0-	-249	-0-	4482	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5239	X	4722	-0-	-517	-0-	4721	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4890	X	4733	-0-	-157	-0-	4732	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5131	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10808	X	9873	-0-	-935	-0-	40	1	9833	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	33	-0-	-11933	-0-	33	1			N	-0-					-0-
04	11580	X	11551	-0-	-29	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11495	-0-	-471	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9632	X	8700	-0-	-932	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					-0-
04	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
05	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
06	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10668	X	9379	-0-	-1289	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
04	11220	X	9820	-0-	-1400	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9618	-0-	-1945	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9758	-0-	-742	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	116	1	6586	2	N	-0-					-0-
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	119	1	7482	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6067	-0-	-983	-0-	135	1	5932	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5987	-0-	-1422	-0-	148	1	5839	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6624	-0-	-546	-0-	125	1	6499	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2997	-0-	-1503	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3202	-0-	-1603	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	6950	-0-	-134	-0-	6949	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7905	X	7554	-0-	-351	-0-	7553	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7650	X	7164	-0-	-486	-0-	7163	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7905	X	7552	-0-	-353	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7261	-0-	-179	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	333	1	2078	2	N	-0-					204
03	2666	N	1959	-0-	-707	-0-	365	1	1583	2	N	10					214
							11	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	348	1	1752	2	N	-0-					214
05	2666	N	1941	-0-	-725	-0-	367	1	1574	2	N	-0-					214
*06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	368	1	2141	2	N	7					221
							8	9									
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					221

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	425	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	970	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	593	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	DLQ G-10		711	-0-	711	711	709	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	711					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3685	-0-	-319	-0-	3678	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	4237	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4451	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	4092	X	3500	-0-	-592	-0-	3496	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	DLQ G-10		3197	-0-	3197	3197	3195	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3197					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2195	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
04	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2885	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2053	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	2058	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2061					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	723	-0-	-957	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	981	-0-	-1065	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1102	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	8026	-0-	-1802	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	8745	-0-	-2136	-0-	8745	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	7961	-0-	-2569	-0-	7958	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	10664	X	8869	-0-	-1795	-0-	8869	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8542	-0-	-98	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2222	-0-	-550	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	2620	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2610	X	2592	-0-	-18	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1476	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6013	-0-	-987	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6826	-0-	-583	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6403	-0-	-887	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	6567	-0-	-966	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6293	-0-	-997	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	-0-	-0-	-7840	-0-					N	-0-					-0-
03	8680	X	1316	-0-	-7364	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
05	9083	X	7847	-0-	-1236	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	6740	-0-	-2050	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	543	-0-	-353	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	961	N	803	-0-	-158	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9408	X	9024	-0-	-384	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	10031	-0-	-199	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
04	10290	X	9864	-0-	-426	-0-	9863	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10633	X	10088	-0-	-545	-0-	10088	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	9442	-0-	-848	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6352	-0-	-144	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6964	-0-	-228	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6722	-0-	-58	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6965	-0-	-72	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6455	-0-	-355	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	4486	-0-	-3550	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
04	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8327	-0-	-291	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	5628	-0-	-1624	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
03	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
04	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7374	-0-	-407	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	-0-	-0-	-8456	-0-					N	-0-					-0-
03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8306	-0-	-1149	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7761	-0-	-1389	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	29272	2			N	-0-					-0-
03	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
04	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12024	-0-	-1244	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11225	-0-	-1615	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10976	X	9854	-0-	-1122	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11634	-0-	-859	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11039	-0-	-1051	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11796	-0-	-697	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10875	-0-	-795	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
03	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8784	-0-	-485	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8529	-0-	-441	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9632	X	8783	-0-	-849	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
03	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10277	-0-	-43	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9573	-0-	-1091	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9374	-0-	-946	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	117	1	8426	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8546	-0-	-661	-0-	122	1	8424	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8274	-0-	-636	-0-	116	1	8158	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	6934	-0-	-2273	-0-	100	1	6834	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	5670	-0-	-3240	-0-	86	1	5584	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	127	1	8600	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9189	-0-	-266	-0-	141	1	9048	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8951	-0-	-199	-0-	143	1	8808	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8581	-0-	-874	-0-	141	1	8440	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	7441	-0-	-1709	-0-	138	1	7303	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	153	1	10881	2	N	-0-					-0-
03	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	167	1	11521	2	N	-0-					-0-
04	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	162	1	11168	2	N	-0-					-0-
05	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	169	1	11566	2	N	-0-					-0-
06	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	160	1	10422	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	137	1	9347	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	150	1	10142	2	N	-0-					-0-
04	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	154	1	10853	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9851	-0-	-348	-0-	164	1	9687	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	8650	-0-	-1220	-0-	150	1	8500	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19152	X	17192	-0-	-1960	-0-	236	1	16956	2	N	-0-					-0-
03	21204	X	18556	-0-	-2648	-0-	263	1	18293	2	N	-0-					-0-
04	20040	X	18668	-0-	-1372	-0-	260	1	18408	2	N	-0-					-0-
05	20708	X	18746	-0-	-1962	-0-	268	1	18478	2	N	-0-					-0-
06	18420	X	17831	-0-	-589	-0-	264	1	17567	2	N	-0-					-0-
07	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20664	X	18553	-0-	-2111	-0-	255	1	18298	2	N	-0-			-0-
03	22878	X	20454	-0-	-2424	-0-	290	1	20164	2	N	-0-			-0-
04	21030	X	20065	-0-	-965	-0-	280	1	19785	2	N	-0-			-0-
05	21731	X	20234	-0-	-1497	-0-	289	1	19945	2	N	-0-			-0-
06	19890	X	19176	-0-	-714	-0-	283	1	18893	2	N	-0-			-0-
07	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	161	1	11576	2	N	-0-			-0-
03	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	180	1	12496	2	N	-0-			-0-
04	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	176	1	12450	2	N	-0-			-0-
05	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	184	1	12688	2	N	-0-			-0-
06	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	179	1	11882	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10668	X	7267	-0-	-3401	-0-	156	1	7111	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	8633	-0-	-1163	-0-	177	1	8456	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	6730	-0-	-2750	-0-	163	1	6567	2	N	-0-			-0-
05	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	180	1	10586	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	5854	-0-	-1946	-0-	166	1	5688	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	5969	-0-	-1871	-0-	159	1	5810	2	N	-0-			-0-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	176	1	7051	2	N	-0-			-0-
04	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	182	1	7316	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	5577	-0-	-1026	-0-	183	1	5394	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	5039	-0-	-1351	-0-	172	1	4867	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	9044	X	9031	-0-	-13	-0-	9031	3			N	-0-			117
03	10013	X	9943	-0-	-70	-0-	9943	3			N	-0-			117
04	10440	X	9451	-0-	-989	-0-	9451	3			N	-0-			117
05	10788	X	9200	-0-	-1588	-0-	9200	3			N	-0-			117
06	10440	X	9056	-0-	-1384	-0-	9056	3			N	-0-			117
07	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT			117

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	6643	-0-	-273	-0-	6643	3			N	-0-			-0-
03	7502	X	7247	-0-	-255	-0-	7247	3			N	-0-			-0-
04	7620	X	7001	-0-	-619	-0-	7001	3			N	-0-			-0-
05	7874	X	7111	-0-	-763	-0-	7111	3			N	-0-			-0-
06	7620	X	6701	-0-	-919	-0-	6701	3			N	-0-			-0-
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11928	X	11354	-0-	-574	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12071	-0-	-1135	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11750	-0-	-1030	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11822	-0-	-1322	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11782	-0-	-938	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21336	X	20124	-0-	-1212	-0-	20124	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	21968	-0-	-1654	-0-	21968	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	19676	-0-	-3184	-0-	19676	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	21081	-0-	-1394	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	20570	-0-	-1180	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12292	X	11600	-0-	-692	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	13003	-0-	-327	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12757	-0-	-233	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12546	-0-	-877	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12188	-0-	-802	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	7246	-0-	-594	-0-	7246	3			N	-0-					25
03	8649	X	7990	-0-	-659	-0-	7990	3			N	-0-					25
04	8220	X	7689	-0-	-531	-0-	7689	3			N	-0-					25
05	8463	X	7954	-0-	-509	-0-	7954	3			N	-0-					25
06	7830	X	7459	-0-	-371	-0-	7459	3			N	-0-					25
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					25

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16436	X	14773	-0-	-1663	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16571	-0-	-1502	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	16218	-0-	-1272	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16415	-0-	-511	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15924	-0-	-456	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	16016	X	13730	-0-	-2286	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					N	-0-					-0-
04	15750	X	13851	-0-	-1899	-0-	7	1	13844	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	14179	-0-	-2096	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13410	-0-	-1830	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14812	X	12006	-0-	-2806	-0-	414	1	11592	2	N	-0-			-0-
03	15872	X	441	-0-	-15431	-0-	441	1			N	-0-			-0-
04	15360	X	12273	-0-	-3087	-0-	436	1	11837	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	13714	-0-	-794	-0-	438	1	13276	2	N	-0-			-0-
06	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	406	1	12856	2	N	-0-			-0-
07	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	10	1	12061	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-			-0-
04	13860	X	12884	-0-	-976	-0-	12884	2			N	-0-			-0-
05	14322	X	12776	-0-	-1546	-0-	12776	2			N	-0-			-0-
06	13860	X	12707	-0-	-1153	-0-	12707	2			N	-0-			-0-
07	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20552	X	18304	-0-	-2248	-0-	18304	2			N	-0-			-0-
03	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	-0-			-0-
04	20610	X	19077	-0-	-1533	-0-	19077	2			N	-0-			-0-
05	21297	X	19521	-0-	-1776	-0-	19521	2			N	-0-			-0-
06	19890	X	18894	-0-	-996	-0-	18894	2			N	-0-			-0-
07	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	4413	-0-	-4071	-0-	355	1	4058	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	431	-0-	-6017	-0-	431	1			N	-0-			-0-
04	5910	X	3079	-0-	-2831	-0-	434	1	2645	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4348	-0-	-550	-0-	468	1	3880	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4535	-0-	-205	-0-	471	1	4064	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBINS WELL #: 7 RRCID -> 290713 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7355 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
04	600	N	468	-0-	-132	-0-	468	2			N	-0-			-0-
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBINS WELL #: 9 RRCID -> 290714 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7608 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925

HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	132	-0-	-988	-0-	131	3	1	9	Y	1					110
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-	39	1			71
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	3	3	9	Y	3					74
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1200	3	7	9	Y	6					80
06	1350	N	1057	-0-	-293	-0-	1057	3			Y	-0-					80
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1341	3	2	9	Y	2	10	1			72

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
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					23
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					23
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					23
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					23
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	3			Y	-0-					23
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	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
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					20
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					20
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					20
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					20
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					20
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	3			Y	-0-					15
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					15
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					15
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					15
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-					15
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	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
02	588	N	395	-0-	-193	-0-	395	3			Y	-0-					38
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			Y	-0-					38
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			Y	-0-					38
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					38
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			Y	-0-					38
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					38

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	1056	3			Y	-0-					41
03	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1182	3	7	9	Y	6					47
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	3			Y	-0-					47
05	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	3			Y	-0-					47
06	1140	N	974	-0-	-166	-0-	973	3	1	9	Y	1					48
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1070	3	1	9	Y	1	19	1			30

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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					114
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					114
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					114
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					114
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					114
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025 - WELL PLUGGED 03/18/25

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2022

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPLAND OPERATING, LLC 878942
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

02	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					52
03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					52
04	1950	X	469	-0-	-1481	-0-	469	2			N	-0-					52
05	2015	X	183	-0-	-1832	-0-	183	2			N	-0-					52
06	1320	X	183	-0-	-1137	-0-	183	2			N	-0-					52
07	1364	X	183	-0-	-1181	-0-	183	2			N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					94
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					94
04	2340	X	1659	-0-	-681	-0-	1659	2			N	-0-					94
05	2418	X	1802	-0-	-616	-0-	1802	2			N	-0-					94
06	2340	X	1007	-0-	-1333	-0-	1007	2			N	-0-					94
07	2418	X	3	-0-	-2415	-0-	3	2			N	-0-					94

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					15
05	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	2			N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					15

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					21
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
04	780	X	67	-0-	-713	-0-	67	2			N	-0-					21
05	806	X	80	-0-	-726	-0-	80	2			N	-0-					21
06	780	X	97	-0-	-683	-0-	97	2			N	-0-					21
07	806	X	97	-0-	-709	-0-	97	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
DOYLE-FERGUSON WELL #: 1H RRCID -> 300171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-FERGUSON WELL #: 2H RRCID -> 300172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-FERGUSON WELL #: 3H RRCID -> 300173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-FERGUSON WELL #: 4H RRCID -> 300174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-FERGUSON WELL #: 5H RRCID -> 300175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-FERGUSON WELL #: 6H RRCID -> 300176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12292	X	8334	-0-	-3958	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12770	-0-	-746	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12322	-0-	-1418	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12630	-0-	-1568	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
*06	13740	X	11925	-0-	-1815	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12509	-0-	-263	-0-	12509	2			N	-0-					-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
02	5404	X	5212	-0-	-192	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6095	-0-	-353	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
*06	7200	X	6583	-0-	-617	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7232	-0-	-208	-0-	7232	2			N	-0-					-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
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	26	-0-	-625	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	420	N	22	-0-	-398	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	24	-0-	-2468	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	279	-0-	-2480	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	168	-0-	-1662	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	433	-0-	-1086	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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
02	2128	N	845	-0-	-1283	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1212	-0-	-958	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1432	-0-	-278	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2408	X	1938	-0-	-470	-0-	1915	2	23	9	N	21	182	1			12
03	3100	X	832	-0-	-2268	-0-	806	2	26	9	N	24					36
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					36
05	3100	X	1771	-0-	-1329	-0-	1771	2			N	-0-					36
06	2070	X	1486	-0-	-584	-0-	1486	2			N	-0-					36
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					36

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
02	1260	N	998	-0-	-262	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	420	-0-	-1161	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	923	-0-	-193	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					15
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					15
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					15
05	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	1181	2			N	-0-					15
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			N	-0-					15
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	3	3	9	N	3					48
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					48
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					48
05	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	3			N	-0-					48
06	900	N	692	-0-	-208	-0-	692	3			N	-0-					48
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					48

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

02	6048	X	5915	-0-	-133	-0-	5891	3	24	9	N	22	171	1			13
03	6696	X	686	-0-	-6010	-0-	686	3			N	-0-					13
04	6480	X	716	-0-	-5764	-0-	716	3			N	-0-					13
05	6696	X	2757	-0-	-3939	-0-	2757	3			N	-0-					13
06	6480	X	3005	-0-	-3475	-0-	3005	3			N	-0-					13
07	6541	X	3074	-0-	-3467	-0-	3074	3			N	-0-					13

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					51
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	46	-0-	46	143	46	3			Y	-0-					65
03	DLQ	G-10	27	-0-	27	170	27	3			Y	-0-					65
04	DLQ	G-10	48	-0-	48	218	48	3			Y	-0-					65
05		269 N	51	-0-	-218	-0-	51	3			Y	-0-					65
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					65
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55

360 MINING, INC. 953494
WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
360 MINING, INC. //CONT.// 953494
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4872	X	3549	-0-	-1323	-0-	517	1	3032	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	4422	-0-	-972	-0-	541	1	3881	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	4441	-0-	-779	-0-	486	1	3955	3	N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	501	1	4501	3	N	-0-					-0-
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	522	1	5052	3	N	-0-					-0-
*07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	611	1	5862	3	N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

02	1428	N	934	-0-	-494	-0-	136	1	798	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	152	1	1093	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	174	1	1416	3	N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	181	1	1622	3	N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	115	1	1110	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	172	-0-	-1471	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

02	2996	X	2248	-0-	-748	-0-	327	1	1921	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3198	-0-	-739	-0-	391	1	2807	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3567	-0-	-243	-0-	390	1	3177	3	N	-0-					-0-
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	402	1	3615	3	N	-0-					-0-
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	413	1	3990	3	N	-0-					-0-
*07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	458	1	4389	3	N	-0-					-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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					29
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					29
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					29
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					29
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					29
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					29

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					166
03	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					166
04	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					166
05	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					166
06	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					166
07	589	#	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					166

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	#	4093	-0-	-443	-0-	3968	3	125	9	N	114	171	1			122
03	4929	#	4456	-0-	-473	-0-	4337	3	119	9	N	108					230
04	4680	#	4156	-0-	-524	-0-	4086	3	70	9	N	64	176	1			118
05	4712	#	4273	-0-	-439	-0-	4170	3	103	9	N	94					212
06	4380	#	3812	-0-	-568	-0-	3753	3	59	9	N	54	169	1			97
07	4526	#	4117	-0-	-409	-0-	4043	3	74	9	N	67					164

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					15
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					15
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					205
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

02	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					34
03	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					34
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					34
05	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					34
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					34
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	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

02	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					14
03	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					14
04	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					14
05	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					14
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					14
07	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	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

02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ROIL OPERATING LLC 103513
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					67
03	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	1400	3			N	-0-					67
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1356	3			N	-0-					67
05	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406	3			N	-0-					67
06	1350	N	1027	-0-	-323	-0-	1027	3			N	-0-					67
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					67

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PARATUS PETROLEUM LLC 103733
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

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
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2024

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024 - WELL PLUGGED 08/22/24

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
4W OPERATING, LLC 953506
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
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					80
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					80
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-					80
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					80
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					80
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					80

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-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

02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					153
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					153
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					153
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					153
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					182
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					182
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					182
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					182
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2026

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

02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					223
03	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	3			N	-0-					223
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					223
05	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1683	3			N	-0-					223
06	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	1478	3			N	-0-					223
07	1829	N	1517	-0-	-312	-0-	1517	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WT FITTS OPERATING 101837
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

02	252	#	227	-0-	-25	-0-	216	3	11	9	N	10					94
03	279	#	239	-0-	-40	-0-	230	3	9	9	N	8	80	1			22
04	270	#	212	-0-	-58	-0-	206	3	6	9	N	5					27
05	248	#	240	-0-	-8	-0-	231	3	9	9	N	8					35
06	240	#	204	-0-	-36	-0-	198	3	6	9	N	5					40
07	248	#	217	-0-	-31	-0-	208	3	9	9	N	8					48

CASE RESOURCES, LLC 139140
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
WHETSELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 292887 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5811 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					5
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					5
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
05	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					5
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					5
07	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					5

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					255
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					255
04	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					255
05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					255
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					255
07	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
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	#	NO RPT	-0-	-7	-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
02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					76
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					76
04	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					76
05	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					76
06	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					76
07	7	#	NO RPT	-0-	-7	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	#	316	-0-	-20	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					30
03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					30
04	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					30
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					30
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					30
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	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
02	224	#	208	-0-	-16	-0-	205	3	3	9	N	3					134
03	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					134
04	240	#	231	-0-	-9	-0-	223	3	8	9	N	7					141
05	248	#	246	-0-	-2	-0-	240	3	6	9	N	5					146
06	240	#	229	-0-	-11	-0-	226	3	3	9	N	3					149
07	248	#	234	-0-	-14	-0-	232	3	2	9	N	2					151

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
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					56
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					56

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					112
03	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					112
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					112
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					112
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					112
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TREK RESOURCES, INC. 867578
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

02	196	#	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					151
03	217	#	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					151
04	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					151
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					151
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					151
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					151

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

02	700	#	656	-0-	-44	-0-	652	3	4	9	N	4					84
03	775	#	701	-0-	-74	-0-	700	3	1	9	N	1					85
04	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					85
05	713	#	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					85
06	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					85
07	775	#	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					85

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					66
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					66
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					66
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					66
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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

	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
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	182	3	186	9	N	169	169	1			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	153	3	185	9	N	168	168	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

	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					94

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B	DENY	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	990	N	508	-0-	-482	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
	02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
	03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*	04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*	05	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*	06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*	07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					58
03	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			N	-0-					58
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					58
05	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			N	-0-					58
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					58
07	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1549	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2026																		

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	76	-0-	-8	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	N	334	-0-	-0-		-0-	334	2			Y	-0-					69
03	364	N	364	-0-	-0-		-0-	364	2			Y	-0-					69
04	330	N	325	-0-	-5		-0-	313	2	12	9	Y	11	56	1			24
05	375	N	375	-0-	-0-		-0-	375	2			Y	-0-					24
06	401	N	401	-0-	-0-		-0-	401	2			Y	-0-					24
07	387	N	387	-0-	-0-		-0-	387	2			Y	-0-					24

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					48
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					48
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					48
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	H15 VIOL		-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

PFIESTER (STRAWN) //CONT.// 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					45
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					45
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					45
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					45
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					45
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	14B	DENY	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B	DENY	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

02	1036	#	681	-0-	-355	-0-	625	2	56	9	Y	51					209
03	1147	#	945	-0-	-202	-0-	911	2	34	9	Y	31					240
04	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1056	2	46	9	Y	42	164	1			118
05	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1101	2	34	9	Y	31					149
06	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	1033	2	41	9	Y	37	89	1			97
07	1147	#	1057	-0-	-90	-0-	1016	2	41	9	Y	37					134

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

02	2800	N	1466	-0-	-1334	2396	1451	2	15	9	Y	14					93
03	3100	N	1636	-0-	-1464	932	1628	2	8	9	Y	7					100
04	3000	N	2596	-0-	-404	528	2596	2			Y	-0-					100
05	3038	N	2510	-0-	-528	-0-	2510	2			Y	-0-					100
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-	75	1			25
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					25

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					175
03	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					175
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					175
05	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					175
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	13					188
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					188

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	154	2	156	9	N	142					289
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	82	2	58	9	N	53	177	1			165
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	96	2	140	9	N	127					292
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	101	2	32	9	N	29	173	1			148
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	77	2	133	9	N	121					269
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	77	2	29	9	N	26	175	1			120

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					25
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					25
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					25
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					25
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					25
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					86
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					86
04	990	N	936	-0-	-54	-0-	936	2			N	-0-					86
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					86
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			N	-0-					86
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEX AND LACE PETROLEUM, LLC 101216
RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					24
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					24
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					24
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					24
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					24
07	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-					24

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532 N	428	-0-	-104	-0-	428	3			N	-0-					120
03	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					120
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					120
05	465 N	317	-0-	-148	-0-	317	3			N	-0-					120
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3	9	N	3	3	8			120
07	496 N	354	-0-	-142	-0-	351	3	3	9	N	3					123

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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

02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	310	1	959	2	Y	11	81	1			9
							12	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	353	1	1323	2	Y	4					13
							4	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	342	1	1322	2	Y	5					18
							6	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	353	1	1233	2	Y	6					24
							7	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	342	1	974	2	Y	6					30
							7	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	343	1	1056	2	Y	4					34
							4	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	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

02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018																	

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

RIVERBIRCH RESOURCES, LLC 104222
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					37
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					37
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					37
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	37	7			-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					71
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	160	3	6	9	N	5					76
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	N	5					81
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	81	7			-0-
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	N	-0-					14
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	48	1	550	3	N	-0-					14
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	548	3	N	-0-					14
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601	3	N	-0-					14
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	3	N	-0-					14
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	62	1	698	3	N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	6	1	72	3	N	-0-					10
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					10
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					10
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					10
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					10
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					10

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	2	7	9	Y	6					54
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	Y	4					58
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6	9	Y	5					63
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	Y	2					65
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	Y	2					67
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			Y	-0-					67

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					35
03	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1431	2	9	9	Y	8					43
04	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					43
05	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					43
06	1509	R	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					43
07	1584	R	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					43

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
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1259	2	14	9	N	13					129
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1340	2	15	9	N	14					143
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1279	2	15	9	N	14					157
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1320	2	11	9	N	10					167
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1188	2	12	9	N	11	171	1			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					48
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					48
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					48
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					48
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					48
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					38
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					38
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					38
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					38
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					38
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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

02	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2		N	-0-					117
04	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	2		N	-0-					117
05	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2		N	-0-					117
06	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-					117
07	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	2		N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

02	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	2		N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2		N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					16
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					16
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					16
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					16
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					16
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

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-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			11
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			11
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			11
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			11
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			11
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

02	308 N	276	-0-	-32	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					112
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					112
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					112
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					112
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2024

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2026

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					70
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	143	2	26	9	N	24					94
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	139	2	34	9	N	31					125
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	145	2	52	9	N	47	169	1			3
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	132	2	19	9	N	17					20
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	138	2	21	9	N	19					39

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					12
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					12
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					12
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					12
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					12
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					65

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0-	B -0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	328	-0-	-13	B -0-	328	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	B -0-	316	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	B -0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	B -0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	B -0-	311	2			N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	322	N	322	-0-	-0-	B -0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0-	B -0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	B -0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	B -0-	342	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	B -0-	348	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	B -0-	374	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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					24
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					24
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					24
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					24
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					24
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	7	-0-	7	213	7	2			N	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	213					N	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	213					N	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	213					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	213					N	-0-					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					77
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1315	2	14	9	N	13					90
04	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1234	2	6	9	N	5					95
05	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1195	2	18	9	N	16					111
06	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1224	2			N	-0-					111
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					111

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					90
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					90
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					90
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					90
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					90
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					17
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					17
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					17
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					17
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					17
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MYERS, A. J. 597440
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	P&A COND	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	P&A COND	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1178	3	1	9	N	1					89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1308	3	8	9	N	7					96
04	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1254	3	10	9	N	9					105
05	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1289	3	13	9	N	12					117
06	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1245	3	14	9	N	13					130
07	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1292	3	18	9	N	16					146

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2452	N	2452	-0-	-0-	B	-0-	2452	3			N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	2696	3			N	-0-					23
04	2640	N	2448	-0-	-192	B	-0-	2448	3			N	-0-					23
05	2340	N	2340	-0-	-0-	B	-0-	2340	3			N	-0-					23
06	2200	N	2200	-0-	-0-	B	-0-	2200	3			N	-0-					23
07	2542	N	2230	-0-	-312	B	-0-	2230	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4651	N	4651	-0-	-0- B	-0-	4626	3	25	9	N	23					134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5546	N	5546	-0-	-0- B	-0-	5495	3	1	4	N	45	163	1			16
							50	9									
04	5132	N	5132	-0-	-0- B	-0-	5104	3	28	9	N	25					41
05	5296	N	5296	-0-	-0- B	-0-	5266	3	30	9	N	27	1	8			67
06	5357	N	5357	-0-	-0- B	-0-	5329	3	28	9	N	25					92
07	5346	N	5346	-0-	-0- B	-0-	5317	3	29	9	N	26					118

MEADOR RANCH 1-H WELL #: 1 RRCID -> 291966 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8425 - 10115

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
*06	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 294164 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8414

02	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					21
04	510	N	492	-0-	-18 B	-0-	492	3			N	-0-					21
05	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					21
06	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					21
*07	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	616	3	2	9	N	2	1	1	1	8	21

MEADOR UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 294704 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 7805 - 8371

02	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	703	3	1	9	N	1					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					8
04	750	N	715	-0-	-35 B	-0-	715	3			N	-0-					8
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					8
06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					8
07	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3			N	-0-					8

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

02	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1022	2	6	9	Y	5					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	813	2	17	9	Y	15					70
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			Y	-0-	70	1			-0-
05	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	831	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					180
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					180
04	840	N	611	-0-	-229	-0-	611	2			N	-0-					180
05	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	2			N	-0-					180
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	799	2	1	9	N	1					181
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					181

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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					17
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					17
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					17
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					143
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	205					N	NO RPT					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEPTEMBER (9300) 82258 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5T RRCID -> 290478 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9038 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	392	-0-	-112	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC 104222
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	473	-0-	-31 B	-0-	473	3			N	-0-					51
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					51
04	540	N	477	-0-	-63 B	-0-	477	3			N	-0-					51
05	527	N	428	-0-	-99 B	-0-	428	3			N	-0-	51	7			-0-
06	510	N	462	-0-	-48 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*07	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					87
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					87
04	570	N	567	-0-	-3 B	-0-	567	2			N	-0-					87
05	589	N	519	-0-	-70 B	-0-	519	2			N	-0-					87
06	570	N	563	-0-	-7 B	-0-	563	2			N	-0-					87
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					87

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
02	2940	X	1067	-0-	-1873 B	-0-	1067	2			N	-0-					45
03	2635	X	1803	-0-	-832 B	-0-	1803	2			N	-0-					45
04	1780	X	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	2			N	-0-					45
05	1334	X	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-					45
06	1740	X	10	-0-	-1730 B	-0-	10	2			N	-0-					45
07	1829	X	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					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
02	0	N	2	-0-	2 B	-76671	2	2			N	-0-					3
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-76671					N	-0-					3
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-76671					N	-0-					3
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-76671					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-76671					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-76671					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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	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
02	1256	X	1256	-0-	-0- B	-0-	1253	3	3	9	N	3					68
03	1439	X	1439	-0-	-0- B	-0-	1431	3	8	9	N	7					75
04	1217	X	1217	-0-	-0- B	-0-	1211	3	6	9	N	5					80
05	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1329	3	1	9	N	1					81
06	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1147	3	6	9	N	5					86
07	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1159	3	4	9	N	4					90

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
02	27076	X	20909	-0-	-6167 B	-0-	20886	3	23	9	N	21					150
03	29977	X	20007	-0-	-9970 B	-0-	19990	3	17	9	N	15					165
04	27780	X	16642	-0-	-11138 B	-0-	16633	3	9	9	N	8					173
05	26908	X	14824	-0-	-12084 B	-0-	14817	3	7	9	N	6					179
06	24120	X	10339	-0-	-13781 B	-0-	10339	3			N	-0-					179
07	23157	X	14817	-0-	-8340 B	-0-	14817	3			N	-0-					179

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
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETEX //CONT.// 659782
GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			Y	-0-					71
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	78	2	1	9	Y	1	67	1			5
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			Y	-0-					5
05	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			Y	-0-					5
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	352	2	22	9	Y	20					25
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	314	2	3	9	Y	3					28

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	103					N	NO RPT					110

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					90
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					90
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					90
05	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	1981	3			Y	-0-					90
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					90
07	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1984	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					44
03	2015	N	1445	-0-	-570	-0-	1445	2			N	-0-					44
04	1950	N	1144	-0-	-806	-0-	1144	2			N	-0-					44
05	1922	N	868	-0-	-1054	-0-	868	2			N	-0-					44
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	623	2	19	9	N	17					61
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1455	2	24	9	N	22	47	1			36

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3136	#	2020	-0-	-1116	-0-	2020	3			N	-0-					58
03	2728	#	2249	-0-	-479	-0-	2249	3			N	-0-					58
04	2640	#	2128	-0-	-512	-0-	2128	3			N	-0-					58
05	2666	#	2029	-0-	-637	-0-	2029	3			N	-0-					58
06	2370	#	2002	-0-	-368	-0-	2002	3			N	-0-					58
07	2263	#	2145	-0-	-118	-0-	2145	3			N	-0-					58

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	#	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					61
03	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					61
04	1500	#	3	-0-	-1497	-0-	3	3			Y	-0-					61
05	124	#	19	-0-	-105	-0-	19	3			Y	-0-					61
06	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					61
07	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					61

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
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
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	164	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	186	#	174	-0-	-12	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	186	#	182	-0-	-4	-0-	179	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
02	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					131
03	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					131
04	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					131
05	1550	#	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-					131
06	1500	#	1286	-0-	-214	-0-	1286	3			N	-0-					131
07	1550	#	1549	-0-	-1	-0-	1549	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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					170
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					180
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	188	1			76
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					81
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					87

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	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
02	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1436	2	95	9	N	86	190	1			139
03	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	1649	2	106	9	N	96	182	1			53
04	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	1573	2	99	9	N	90					143
05	1711	R	1711	-0-	-0-	-0-	1606	2	105	9	N	95	189	1			49
06	1639	R	1639	-0-	-0-	-0-	1545	2	94	9	N	85					134
*07	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	1568	2	101	9	N	92					226

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
02	8596	#	5075	-0-	-3521	-0-	5036	3	39	9	Y	35	38	1			10
03	9021	#	6764	-0-	-2257	-0-	6717	3	47	9	Y	43	42	1			11
04	8730	#	4673	-0-	-4057	-0-	4649	3	24	9	Y	22	26	1			7
05	9021	#	5430	-0-	-3591	-0-	5382	3	48	9	Y	44	40	1			11
06	7380	#	6291	-0-	-1089	-0-	6251	3	40	9	Y	36	36	1			11
*07	7309	R	7309	-0-	-0-	-0-	7233	3	76	9	Y	69	65	1			15

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
02	868	#	737	-0-	-131	-0-	737	3			Y	-0-					33
03	961	#	775	-0-	-186	-0-	775	3			Y	-0-					33
04	930	#	780	-0-	-150	-0-	780	3			Y	-0-					33
05	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					33
06	780	#	751	-0-	-29	-0-	751	3			Y	-0-					33
07	806	#	706	-0-	-100	-0-	706	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
02	504	#	201	-0-	-303	-0-	201	3			N	-0-					104
03	558	#	201	-0-	-357	-0-	191	3	10	9	N	9	86	1			27
04	450	#	296	-0-	-154	-0-	296	3			N	-0-					27
05	403	#	193	-0-	-210	-0-	193	3			N	-0-					27
06	390	#	129	-0-	-261	-0-	129	3			N	-0-					27
07	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					27

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
02	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					73
03	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					73
04	390	#	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					73
05	403	#	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-					73
06	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					73
07	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					73

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
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
02	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					64
03	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					64
04	630	#	626	-0-	-4	-0-	626	3			Y	-0-					64
05	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					64
06	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					64
07	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	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
02	2268	#	1950	-0-	-318	-0-	1837	3	113	9	N	103					199
03	2449	#	2001	-0-	-448	-0-	1902	3	99	9	N	90	175	1			114
04	2370	#	1749	-0-	-621	-0-	1658	3	91	9	N	83	42	1			155
05	2294	#	1737	-0-	-557	-0-	1654	3	83	9	N	75					230
06	2160	#	1702	-0-	-458	-0-	1600	3	102	9	N	93	187	1			136
07	3060	R	3060	-0-	-0-	-0-	2953	3	107	9	N	97					233

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
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	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
02	84	#	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	60	#	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					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
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	330	#	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	434	#	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	420	#	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					32
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					32
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					32
06	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					32
07	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					32

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC //CONT.// 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					63
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					63
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					63
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					63
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					63
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					63

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	#	3232	-0-	-100	-0-	3232	3			Y	-0-					88
03	3689	#	3558	-0-	-131	-0-	3558	3			Y	-0-					88
04	3510	#	3419	-0-	-91	-0-	3419	3			Y	-0-					88
05	3565	#	3506	-0-	-59	-0-	3506	3			Y	-0-					88
06	3450	#	3440	-0-	-10	-0-	3440	3			Y	-0-					88
07	3565	#	3509	-0-	-56	-0-	3509	3			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
03	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
04	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
05	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
06	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
07	1627	R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					18
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					18
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	3			N	-0-					18
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					18
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					18
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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
02	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					84
03	2151	R	2151	-0-	-0-	-0-	2138	2	13	9	N	12					96
04	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	N	5					101
05	2133	R	2133	-0-	-0-	-0-	2125	2	8	9	N	7					108
06	2062	R	2062	-0-	-0-	-0-	2051	2	11	9	N	10					118
*07	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	2424	2	3	9	N	3					121

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

02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	896	2	85	9	N	77	68	1			109
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	501	2	105	9	N	95	128	1			76
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	505	2	85	9	N	77					153
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	518	2	101	9	N	92	154	1			91
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	496	2	74	9	N	67					158
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	504	2	80	9	N	73	161	1			70

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	115	2	32	9	Y	29	31	1			20
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	125	2	33	9	Y	30	29	1			21
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	130	2	33	9	Y	30	31	1			20
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	122	2	34	9	Y	31	33	1			18
06	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	96	2	32	9	Y	29					47
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	164	2	33	9	Y	30	35	1			42

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

HALL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 298286 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6006 - 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
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	484	2	15	9	N	14					64
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	535	2	36	9	N	33					97
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	514	2	34	9	N	31					128
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	491	2	39	9	N	35					163
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	460	2	23	9	N	21					184
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	453	2	20	9	N	18	148	1			54

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
02	5	#	4	-0-		-1	-0-	4	3			N	-0-					15
03	5	R	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
04	5	#	2	-0-		-3	-0-	2	3			N	-0-					15
05	5	#	4	-0-		-1	-0-	4	3			N	-0-					15
06	6	R	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					15
07	5	R	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					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
02	7	#	6	-0-		-1	-0-	6	3			N	-0-					22
03	8	R	8	-0-		-0-	-0-	8	3			N	-0-					22
04	7	R	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					22
05	7	#	6	-0-		-1	-0-	6	3			N	-0-					22
06	6	#	5	-0-		-1	-0-	5	3			N	-0-					22
07	8	#	7	-0-		-1	-0-	7	3			N	-0-					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
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	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
02	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	2			N	-0-					42
03	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	2			N	-0-					42
04	220	N	220	-0-		-0-	-0-	220	2			N	-0-					42
05	217	N	212	-0-		-5	-0-	212	2			N	-0-					42
06	217	N	217	-0-		-0-	-0-	217	2			N	-0-					42
07	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, EAST (DAVIS) 84786 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
BIRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 301453 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7100 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		149	-0-		149 B	323	149	2			N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						323												
03	0		81	-0-		81 B	404	75	2	6	9	N	5					12
04	0		-0-	-0-		-0- B	404					N	-0-					12
05	0		-0-	-0-		-0- B	404					N	-0-					12
06	0		-0-	-0-		-0- B	404					N	-0-					12
07	404	N	-0-	-0-		-404 B	-0-					N	-0-					12

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 24267 11/24/2024																	

TATANKA OPERATING, LLC 836279
ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 289815 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 13104 PERF. 7332 - 7368

02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	87	2	4	9	N	4					297
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					297
04	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-	149	1			148
05	93	N	21	-0-	-72 B	-0-	21	2			N	-0-					148
06	120	N	24	-0-	-96 B	-0-	24	2			N	-0-					148
07	93	N	11	-0-	-82 B	-0-	11	2			N	-0-					148

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

02	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					55
03	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					55
04	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					55
05	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					55
06	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					55
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	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

02	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

2MC CONSULTING LLC 101841
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

02	420	#	334	-0-	-86	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	367	-0-	-83	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	324	-0-	-141	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	208	-0-	-242	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	299	-0-	-73	-0-	299	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

02	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2		N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2		N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	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

02	56	N	46	-0-	-10		-0-	46	3		N	-0-					13
03	76	N	76	-0-	-0-		-0-	76	3		N	-0-					13
04	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	3		N	-0-					13
05	75	N	75	-0-	-0-		-0-	75	3		N	-0-					13
06	82	N	82	-0-	-0-		-0-	82	3		N	-0-					13
07	93	N	88	-0-	-5		-0-	88	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	56	N	46	-0-	-10		-0-	46	3		N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-		-0-	76	3		N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	3		N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-		-0-	75	3		N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-		-0-	82	3		N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5		-0-	88	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
07	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					150
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					160
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					160
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					86
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					86
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					86
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					86
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					86
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	756	#	580	-0-	-176	-0-	580	3			N	-0-					146
03	837	#	620	-0-	-217	-0-	620	3			N	-0-					146
04	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					146
05	967	R	967	-0-	-0-	-0-	932	3	35	9	N	32	163	1			15
06	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					15
07	899	#	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					15

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

02	1484	#	1158	-0-	-326	-0-	1158	3			N	-0-					161
03	1674	#	1237	-0-	-437	-0-	1237	3			N	-0-					161
04	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					161
05	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					161
06	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					161
07	1829	#	1779	-0-	-50	-0-	1779	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	154	2	25	9	N	23					41
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	182	2	58	9	N	53	86	1			8
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	195	2	12	9	N	11					19
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	201	2	21	9	N	19	28	1			10
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7					17
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	273	2	15	9	N	14	27	1			4

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETEX 659782
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	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
02	168	#	63	-0-	-105	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	186	#	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059

MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	64	1	96	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	9	1	45	3	N	-0-					-0-
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	18	1	45	3	N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	23	1	35	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	7	1	18	3	N	-0-			-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-			-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	3	N	-0-			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-			-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-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
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	7	1	18	3	N	-0-			-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	3	N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	8	1	20	3	N	-0-			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	10	1	16	3	N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-			-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-			-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					-0-
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	14	N	6	-0-	-8	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 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
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	18	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	16	1	40	3	N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	17	1	25	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	23	1	35	3	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	10	1	24	3	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	288	2	17	9	N	15					146
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	325	2	18	9	N	16					162
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	268	2	19	9	N	17	92	1			87
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	322	2	19	9	N	17					104
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	101	2	17	9	N	15					119
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	2	9	9	N	8					127

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	N	2					49
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					51
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					54
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	N	4					58
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	N	4					62
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	N	6					68

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					68
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	60	1			10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34491 04/05/2026

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
03	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					15
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					15
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					15
06	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					15
07	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					13
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					13
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					13
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					13
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	3			Y	-0-					13
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		111	-0-	111	232	111	3			Y	-0-					132
03	367	N	135	-0-	-232	-0-	135	3			Y	-0-					132
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					132
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					132
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	DLQ G-10		331	-0-	331	693	331	3			Y	-0-					77
03	1097	N	404	-0-	-693	-0-	404	3			Y	-0-					77
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					77
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					77
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	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
02	616	#	579	-0-	-37	-0-	572	3	7	9	N	6	166	1			19
03	770	R	770	-0-	-0-	-0-	766	3	4	9	N	4					23
04	801	R	801	-0-	-0-	-0-	795	3	6	9	N	5					28
05	898	R	898	-0-	-0-	-0-	895	3	3	9	N	3					31
06	735	R	735	-0-	-0-	-0-	731	3	4	9	N	4					35
07	821	R	821	-0-	-0-	-0-	818	3	3	9	N	3					38

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					17
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					17
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					17
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					17
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					17
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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

02	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	1		N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1		N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1		N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-

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

02	86	N	86	-0-	-0-		-0-	86	2		N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8		-0-	85	2		N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-		-0-	99	2		N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-		-0-	97	2		N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12		-0-	78	2		N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5		-0-	88	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

02	795	R	795	-0-	-0-		-0-	795	2		N	-0-					-0-
03	884	R	884	-0-	-0-		-0-	884	2		N	-0-					-0-
04	898	R	898	-0-	-0-		-0-	898	2		N	-0-					-0-
05	918	R	918	-0-	-0-		-0-	918	2		N	-0-					-0-
06	840	#	-0-	-0-	-840		-0-				N	-0-					-0-
07	930	#	NO RPT	-0-	-930		-0-				N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

02	15	R	15	-0-	-0-		-0-	15	3		N	-0-					-0-
03	20	R	20	-0-	-0-		-0-	20	3		N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2		-0-	28	3		N	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3		-0-	28	3		N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5		-0-	25	3		N	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7		-0-	24	3		N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

02	32	R	32	-0-	-0-		-0-	32	3		N	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-	-0-		-0-	41	3		N	-0-					-0-
04	57	R	57	-0-	-0-		-0-	57	3		N	-0-					-0-
05	58	R	58	-0-	-0-		-0-	58	3		N	-0-					-0-
06	52	R	52	-0-	-0-		-0-	52	3		N	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12		-0-	50	3		N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	243	3	8	9	N	7					92
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	342	3	25	9	N	23					115
04	343	R	343	-0-	-0-	-0-	315	3	28	9	N	25					140
05	391	R	391	-0-	-0-	-0-	358	3	33	9	N	30					170
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	314	3	28	9	N	25					195
07	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					195

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	93	2	179	9	N	163	163	1			195
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					195
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					195
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					195
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					195
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA ENERGY LLC //CONT.// 101705
GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	709	-0-	-75	-0-	703	2	6	9	N	5					207
03	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	2			N	-0-					207
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	2	3	9	N	3					210
05	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	2			N	-0-					210
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					210
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					210

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

02	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					136
03	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					136
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					136
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					136
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					136
07	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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

02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					112
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					112
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					112
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					112
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

02	280	#	278	-0-	-2	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					71
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					76
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					76
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	98	3	58	9	N	53	103	1			26
07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	176	3	110	9	N	100					126

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

DWP OIL & GAS 237007
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	345	3	4	9	N	4					73
03	341	#	294	-0-	-47	-0-	291	3	3	9	N	3					76
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	N	3					79
05	341	#	332	-0-	-9	-0-	329	3	3	9	N	3					82
06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	370	6	4	9	N	4					86
07	399	R	399	-0-	-0-	-0-	392	3	7	9	N	6					92

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2026

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	192	3	15	9	Y	14					84
03	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					84
04	420	#	192	-0-	-228	-0-	190	3	2	9	Y	2					86
05	434	#	72	-0-	-362	-0-	72	3			Y	-0-	72	1			14
06	120	#	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					14
07	124	#	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					14

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					20
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					20
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

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
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					20
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					20
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					20
07	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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	775	R	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	Y	11					58
03	930	#	926	-0-	-4	-0-	911	3	15	9	Y	14					72
04	908	R	908	-0-	-0-	-0-	907	3	1	9	Y	1					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	823	3	26	9	Y	24					47
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2037	3	6	9	Y	5					52
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2234	3	201	9	Y	183	178	1			57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	357	2	12	9	Y	11					11
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1279	2	11	9	Y	10	21	1			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	116	-0-	-287	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	166	-0-	-1094	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					7
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					7
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					7
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					7
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					7
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	0	#	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-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

02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					63
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					63
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					63
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					63
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4625 - 4660

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 05/18/2024 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4596 - 4632

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					52
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					52
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					52
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					52
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					52
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	3	6	9	N	5					57

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

02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					29
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					29
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					29
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					29
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					12
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					12
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					12
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					12
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					12
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-
03		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-
04		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
05		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
06		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
07		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	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

02		644 #	63	-0-	-581	-0-	63	2	N	-0-			-0-
03		713 #	472	-0-	-241	-0-	472	2	N	-0-			-0-
04		690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
05		682 #	99	-0-	-583	-0-	99	2	N	-0-			-0-
06		450 #	30	-0-	-420	-0-	30	2	N	-0-			-0-
07		465 #	33	-0-	-432	-0-	33	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

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERWIN OPERATING 100175
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			132
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			132
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
02	476	#	420	-0-	-56	-0-	405	2	15	9	N	14					182
03	527	#	493	-0-	-34	-0-	491	2	2	9	N	2	156	1			28
04	510	#	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					28
05	527	#	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					28
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	466	2	19	9	N	17					45
07	561	R	561	-0-	-0-	-0-	550	2	11	9	N	10					55

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
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					89
03	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					89
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					89
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			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
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					122
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					122
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					122
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					122
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	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
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	#	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	155	#	63	-0-	-92	-0-	63	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
02	14B2 EXT		34	-0-	34	100	34	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		53	-0-	53	153	53	3			N	-0-					-0-
04	209	R	56	-0-	-153	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

PERRY OPERATING INC. 656847

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181

SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	#	37	-0-	-75	-0-	37	3			N	-0-					37
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					42
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	#	139	-0-	-29	-0-	139	3			N	-0-					111
03	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					111
04	150	#	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					111
05	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					111
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					111
07	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					111

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380

LASATER, W S WELL #: 1 RRCID -> 299620 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1700 - 1706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	718	R	590	-0-	-128	-0-	588	3	2	9	Y	2					9
03	682	#	673	-0-	-9	-0-	672	3	1	9	Y	1					10
04	660	#	629	-0-	-31	-0-	628	3	1	9	Y	1					11
05	682	#	664	-0-	-18	-0-	661	3	3	9	Y	3					14
06	660	#	629	-0-	-31	-0-	628	3	1	9	Y	1					15
07	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					15

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1189	2	87	9	N	79	118	1			60
03	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1210	2	96	9	N	87					147
04	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1184	2	98	9	N	89	173	1			63
05	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	1184	2	97	9	N	88	34	1			117
06	1200	#	1135	-0-	-65	-0-	1065	2	70	9	N	64	151	1			30
07	1240	#	1168	-0-	-72	-0-	1094	2	74	9	N	67					97

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624		2349	-0-	725	20730	2349	2			Y	-0-					-0-
03	1798		2603	-0-	805	21535	2603	2			Y	-0-					-0-
04	1740		2521	-0-	781	22316	2521	2			Y	-0-					-0-
05	1798		2574	-0-	776	23092	2574	2			Y	-0-					-0-
06	1740		2602	-0-	862	23954	2602	2			Y	-0-					-0-
07	1798		2631	-0-	833	24787	2631	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	R	256	-0-	-0-	-0-	232	3	24	9	N	22	156	1			23
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	251	3	33	9	N	30					53
04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	242	3	17	9	N	15					68
05	271	R	271	-0-	-0-	-0-	252	3	19	9	N	17					85
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	237	3	12	9	N	11					96
07	272	R	272	-0-	-0-	-0-	248	3	24	9	N	22					118

STOVALL OPERATING CO. 824339
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					58
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					58
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					58
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					58
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					58
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					58

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	205	2	10	9	N	9					181
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	217	2	11	9	N	10					191
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	212	2	7	9	N	6	162	1			35
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	224	2	8	9	N	7					42
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	218	2	9	9	N	8					50
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	196	2	7	9	N	6					56

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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					106
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					106
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					106
07	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
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					11
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					11
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					11
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					11
06	780	N	184	-0-	-596	-0-	184	2			Y	-0-					11
07	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
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	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
02	784	N	548	-0-	-236	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	690	N	378	-0-	-312	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					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
02	7000		4255	-0-	-2745	65736	4255	3			N	-0-					-0-
03	7750		4590	-0-	-3160	62576	4590	3			N	-0-					-0-
04	7500		4559	-0-	-2941	59635	4559	3			N	-0-					-0-
05	7750		4725	-0-	-3025	56610	4725	3			N	-0-					-0-
06	7500		4634	-0-	-2866	53744	4634	3			N	-0-					-0-
07	7750		4429	-0-	-3321	50423	4429	3			N	-0-					-0-

GAGO, INC. 100117

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					203
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	701	2	1	9	N	1					204
04	720	N	449	-0-	-271	-0-	448	2	1	9	N	1					205
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					205
06	690	N	115	-0-	-575	-0-	114	2	1	9	N	1					206
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1					207

ERWIN OPERATING 100175

NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854

HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					5
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1	1	8			5
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					5
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					5
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					17
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					17
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					17
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					17
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					17
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					17

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2026 - WELL PLUGGED 06/08/26

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					154
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	144	3	2	9	N	2					156
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					156
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					156
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	213	3	21	9	N	19	165	1			10
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					10

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	765	3	10	9	N	9					28
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	943	3	9	9	N	8					36
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	514	3	4	9	N	4					40
05	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	3			N	-0-					40
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	795	3	7	9	N	6					46
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					46

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					57
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					57
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					57
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135

OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ITX CORPORATION 427179

GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	22	-0-	22	47	4	4	18	9	Y	16					170
03	55	R	8	-0-	-47	-0-	2	4	6	9	Y	5	97	1			78
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	4	4	8	9	Y	7					85
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	4	6	9	Y	5					90
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	4	3	9	Y	3					93
07	14B	DENY	4	-0-	4	4	2	4	2	9	Y	2					95

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
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	355	2	7	9	N	6					44
03	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					44
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	233	2	6	9	N	5					49
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	297	2	4	9	N	4					53
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	176	2	2	9	N	2					55
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	N	4					59

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284

KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

PERRY OPERATING INC. 656847

DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782

AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	930	N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	992	N	701	-0-	-291	-0-	701	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	33	1			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	33	1			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	31	1			32

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219

CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1					60
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1					61
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	982	2	1	9	N	1					62
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	N	1					63
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1					64
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	N	1					65

RANGER OPERATING CO. 691776
SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					14
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					72
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	165	2	121	9	N	110	170	1	1	8	11
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	179	2	6	9	N	5					16
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	171	2	6	9	N	5					21
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	111	2	3	9	N	3					24
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					24

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	52	2	1	9	N	1					216
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					217
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					218
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					219
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1					220
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					221
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					221
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					221
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					221
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					221
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

SEATTLE'S BEST CONSULTING LLC 762485
ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 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
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	696	3	55	9	N	50					100
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	800	3	52	9	N	47					147
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	773	3	34	9	N	31					178
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	805	3	44	9	N	40	180	1			38
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	3	19	9	N	17					55
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	781	3	10	9	N	9					64

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	529	2	11	9	N	10	9	8			190
03	651	N	191	-0-	-460	-0-	191	2			N	-0-					190
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5	5	8			190
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					190
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					190
07	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	2			N	-0-					190

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					122
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					122
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					122
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					122
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					122
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					122

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	535	-0-	-109	-0-	458	2	77	9	N	70	167	1			-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	457	2	428	9	N	389	333	1			56
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	430	2	250	9	N	227	157	1	1	8	125
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	452	2	235	9	N	214	161	1	3	8	175
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	442	2	213	9	N	194	343	1			26
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	439	2	200	9	N	182	170	1			38

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
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	581	2	114	9	N	104	1	8			159
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	179	2	21	9	N	19	164	1			14
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	701	2	88	9	N	80	1	8			93
05	341	N	108	-0-	-233	-0-	85	2	23	9	N	21	96	1	1	8	17
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					17
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	N	5					22

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 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
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	N	5	4	8			62
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					62
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	951	2	13	9	N	12					74
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	964	2	28	9	N	25	7	8			92
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	934	2	14	9	N	13					105
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	881	2	7	9	N	6					111

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	1864	2	428	9	N	389	169	1			251
03	2282		2282	-0-	-0-	-0-	1786	2	496	9	N	451	532	1			170
04	2388		2388	-0-	-0-	-0-	1731	2	657	9	N	597	537	1			230
05	2170		2051	-0-	-119	-0-	1786	2	265	9	N	241	351	1			120
06	2100		2029	-0-	-71	-0-	1667	2	362	9	N	329	170	1	1	8	278
07	2170		1929	-0-	-241	-0-	1595	2	334	9	N	304	353	1			229

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					9
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					9
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					9
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					9
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					9
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOFFERS WELL #: 17 RRCID -> 290272 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 3010 - 3016

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2026 - WELL PLUGGED 07/09/26

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
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	#	1610	-0-	-70	-0-	1519	3	91	9	N	83	167	1			9
03	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1846	3	53	9	N	48					57
04	1800	#	1749	-0-	-51	-0-	1698	3	51	9	N	46	80	1			23
05	1798	#	1765	-0-	-33	-0-	1726	3	39	9	N	35					58
06	1800	#	1685	-0-	-115	-0-	1649	3	36	9	N	33					91
07	1860	#	1465	-0-	-395	-0-	1360	3	105	9	N	95	184	1			2

KIBLER, C. F. ''B'' WELL #: 4 RRCID -> 296712 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	92	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	#	2341	-0-	-67	-0-	2311	3	30	9	N	27	163	1			64
03	2666	#	2633	-0-	-33	-0-	2615	3	18	9	N	16					80
04	2580	#	2534	-0-	-46	-0-	2499	3	35	9	N	32					112
05	2666	#	2620	-0-	-46	-0-	2590	3	30	9	N	27					139
06	2550	#	2518	-0-	-32	-0-	2493	3	25	9	N	23					162
07	2635	#	2490	-0-	-145	-0-	2465	3	25	9	N	23					185

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DAHAB ENERGY INC. 197200
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	14	#	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	11	#	NO RPT	-0-	-11	-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
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	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
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114